



МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ  
И ТРАНСПОРТА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

*1 ноября 2017 года*

№ 375-мр

Иркутск

« О внесении изменений » в  
инвестиционную программу  
ОГУЭП «Облкоммунэнерго» на  
2015-2019 годы и их утверждении

В соответствии с пунктами 9, 67 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977, на основании доработанной заявки ОГУЭП «Облкоммунэнерго» от 17 июля 2017 года № ИМ/029-356, руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области:

1. Внести изменения в инвестиционную программу ОГУЭП «Облкоммунэнерго» на 2015-2019 годы, утвержденную распоряжением министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 29 декабря 2014 года № 149-мр «Об утверждении инвестиционной программы ОГУЭП «Облкоммунэнерго» на 2015-2019 годы» (далее соответственно – инвестиционная программа ОГУЭП «Облкоммунэнерго» на 2015-2019 годы, распоряжение), и утвердить их, изложив ее основные характеристики, предусмотренные в приложениях 1, 3-4 к распоряжению, в новой редакции (прилагаются), а также в форме электронного документа, подписанного моей усиленной квалифицированной электронной подписью (размещены на официальном сайте министерства жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области (далее - Министерство) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»).

2. Настоящее распоряжение подлежит размещению на официальном сайте Министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в соответствии с законодательством.

3. Контроль за размещением инвестиционной программы в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» возложить на заместителя министра – начальника управления энергетики и газификации Министерства Малинкина С.М.

Министр жилищной политики, энергетики  
и транспорта Иркутской области

  
А.М. Сулейменов

Приложение 1  
к распоряжению министерства жилищной политики,  
энергетики и транспорта Иркутской области  
от 19.10.2017 года № 375-МД

«Приложение 1  
к распоряжению министерства жилищной политики  
и энергетики Иркутской области  
от 29 декабря 2014 года № 149-МД

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы ОГУЭП «Облкоммунэнерго» на 2015-2019 годы и план их финансирования

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Цели и стоимость строительства		Ввод мощностей		Ввод мощностей						Итого, млн. рублей					
						млн. рублей	млн. рублей	План 2014 года	План 2014 года	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2015г.		2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	
			МВт/Гкал/км/МВА			млн. руб.	млн. руб.	МВт/Гкал/км/МВА	МВт/Гкал/км/МВА	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.		
1	Технические перевооружение и реконструкция энергосети	С	114,63 МВА/472,2 км	2011	2022	3 184,81	2 467,77	3,46 МВА/58,9 км	15,95 МВА/61,7 км	4,69 МВА/71,05 км	2,86 МВА/20,07 км	18,19 МВА/76,12 км	30,99 МВА/42,26 км	30,99 МВА/42,26 км	315,64	555,15	474,28	474,28	474,28	2 292,64	
1.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности	С	35,54 МВА/198,9 км	2011	2017	1 785,33	1 180,19	2,06 МВА/50,9 км	15,95 МВА/58,94 км	3,56 МВА/46,16 км	2,06 МВА/15,57 км	15,95 МВА/58,94 км	0,2 МВА/23,9 км	0,2 МВА/23,9 км	176,67	80,37	161,01	231,92	111,52	761,48	
1.1.1	Реконструкция электросетей м.п. «Алгаский», г. Зима	С	5,47 км	2018	2019	10,27	10,27	2,06 МВА/50,9 км	15,95 МВА/58,94 км	3,56 МВА/46,16 км	2,06 МВА/15,57 км	15,95 МВА/58,94 км	0,2 МВА/23,9 км	0,2 МВА/23,9 км	176,67	80,37	161,01	231,92	111,52	761,48	
1.1.2	Реконструкция ВЛ-35кВ "Зоя Стыль - Юбилейная" в Бурульском, Ольгинском районах	С	39,06 км	2011	2022	243,91	226,53														
1.1.3	Реконструкция ВЛ-10кВ, ВЛ-0,4кВ от ПИ №12,3, с. Булагово, Турунжский район	С	0,41 МВА/6 км	2011	2017	39,68	12,24	4 км	0,41 МВА/6 км								12,24			29,21	
1.1.4	Реконструкция ВЛ-10кВ с заменой пяти трансформаторов с напряжением 0,4кВ на 10кВ, ВЛ-0,4кВ с заменением СИП, нес. Курты, Новоуздский район	С	1,88 МВА/6,29 км	2011	2016	21,17	1,50	1 км	1 км	1,46 км	1 км									1,50	
1.1.5	Реконструкция распределительных электросетей 0,4кВ с заменой на СИП от ПИ №97 "Школа 2", №126 "ПМК Железнодорожников", №154 "Сорина", г. Турунж	С	0,5 МВА/9,98 км	2011	2017	24,08	9,23	5,92 км										4,53			9,23
1.1.6	Реконструкция ВЛ-35кВ ГППЗ-РП5, ГППЗ-РП-5 в с. Алгаске	С	5 км	2018	2018	50,00	50,00						5 км							50,00	50,00
1.1.7	Реконструкция ТП-Белогичина, ВЛ-0,4кВ в поселке СИП в п. Югар, Богдановский район	ПС	0,63 МВА/0,6 км	2017	2018	2,98	2,98						0,63 МВА/0,6 км				0,56			2,42	2,98
1.1.8	Реконструкция ВЛ 10кВ "Балгар-Балгар", Новоуздский район	ПС	0,25 МВА/1,8 км	2018	2018	29,90	4,08						2 км						4,08		4,08
1.1.9	Реконструкция ВЛ-6кВ ППС Фитер №1435, г. Турунж	ПС	1,28 км	2017	2018	5,86	5,86						1,38 км				0,69		5,17		5,86
1.1.10	Реконструкция ТП-107,27, ВЛ-0,4кВ, КЛ-10 кВ, г. Зима	С	1,03 МВА/0,85 км	2018	2018	2,00	2,00						1,03 МВА/0,85 км				2,54		2,00		2,00
1.1.11	Реконструкция ВЛ-0,4кВ "Валда", от ПИ-75, г. Зима	С	1,18 км	2017	2017	2,54	2,54						1,18 км				2,54		2,00		2,54
1.1.12	Реконструкция РП-5-35кВ в г. Алгаске	С	12 МВА	2011	2018	124,20	58,00						12 МВА				5,00		53,00		58,00
1.1.13	Реконструкция электросетей, д. Новоуздский, Троицкий район	ПС	1 МВА/0,9 км	2017	2018	2,84	2,84						1 МВА/0,9 км				0,59		2,25		2,84
1.1.14	Реконструкция КЛ-6кВ №125 ППС-356 №1, кв. №1а - ППС-176, кв. №1 с выносом в-под. застройкой, г. Алгаске, район Сангровый	С	3,2 км	2014	2017	8,61	7,50						3,2 км				7,50				7,50
1.1.15	№4, кв. №24 - ТП ГМ-9, кв. №1 с выносом в-под. застройкой, г. Алгаске, 17 мкр-н	ПС	1,65 км	2014	2018	5,12	4,17						1,65 км				1,14		3,03		4,17
1.1.16	Реконструкция ВЛ-10-0,4кВ с применением СИП, с. Калачинское, Калачинско-Тенгский район	С	0,41 МВА/19,7 км	2011	2021	79,47	75,06	4 км		0,16 МВА/1,3 км		7,42 км		1,5 км	1,20		10,29		1,92	2,40	15,91
1.1.17	Реконструкция ВЛ-0,4кВ микрорайон "Старый Руб.", г. Усть-Кут	ПС	8,5 км	2017	2019	14,46	14,46						4 км				0,86		6,40		7,20
1.1.18	Реконструкция ВЛ-10кВ АЭЗ в п. Усть-Ордынский, Эхирит-Булагатский район	С	2,7 км	2018	2018	4,20	4,20						2,7 км						4,20		4,20

№ п/п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Ввод мощностей		Остаточная стоимость строительства на 01.01.2015	План финансирования в текущем году (2014)	Объем финансирования, млн. руб.					Итого, млн. рублей
							МВт/Гкал/км/МВА	млн. руб.			2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	
1.1.19	Реконструкция электросетевых сетей с Подольском	С	17,9кВт	2010	2017	48,75	8кВт	11,9кВт	34,18	15,00	20,00	14,18				34,18
1.1.20	Реконструкция распределительных сетей 0,4/10кВ с установкой автоматических выключателей КТП-400/10 - 12шт., возм-заплата часть г. Тайшет, Тайшетский район	С	4,8МВА/35,96км	2011	2021	102,35	0,8МВА/1,6км	0,8МВА/2км	95,90	6,45	2,14км	4,61	4,07			12,65
1.1.21	Реконструкция распределительных сетей 6-0,4кВ, в п. Перевал, в/ежево №11, г. Славянск, Славянский район	ПС	1,66МВА/25км	2011	2017	93,22	3кВт	3,22кВт	9,01	7,07	3кВт	2,01				9,01
1.1.22	Реконструкция ВЛ-10кВ КХН, в. Кочур, Кочурский район	С	1,5км	2018	2018	2,16			2,16			2,16				2,16
1.1.23	Реконструкция ВЛ-10кВ "Светлана" - Г. Козел, Г. Шрелецкий район	П	4км	2012	2015	10,80			0,05		0,05					0,05
1.1.24	Реконструкция ТП-90, г. Черкешово	ПС	0,4МВА	2017	2017	0,50		0,4МВА	0,50			0,50				0,50
1.1.25	Реконструкция ВЛ-10кВ "ПС-10/35/10кВ Мусовит", в. №11 - ЗРУ-40/10кВ Керейской ДЭС", г. Каргак	ПС	21,5км	2017	2017	1,07			1,07			1,07				1,07
1.1.26	Реконструкция ВЛ-10кВ "Маманан-Мусовит", Маманан-Курейский район	С	81,4км	2010	2021	407,50	6кВт	17,6кВт	140,00	10,00	28,24		28			56,24
1.1.27	10кВ, КЛ-0,4кВ, ВЛ-0,4кВ, ВЛ-0,4кВ «Турадрово» от ТП-75, г. Яма	ПС	0,63МВА/1,12км	2017	2017	2,93		0,63МВА/1,12км	2,93			2,93				2,93
1.1.28	Реконструкция ВЛ-0,4кВ с установкой автоматических выключателей КТП-400/10 - 12шт., 121,122,125 на КТПШ-6,0/0,4кВ в. Касканов, Черкешовский район	С	2,5МВА/17,22км	2011	2019	47,08	2,4кВт		19,32	3,78	1,30	1,30	9,24	7,48		19,32
1.1.29	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ул. Лыткина, г. Турун	ПС	1,03кВт	2016	2017	1,33			1,33			1,33				1,33
1.1.30	Реконструкция ВЛ-10кВ Филер-№14, г. Яма	ПС	1,2кВт	2018	2018	1,98			1,98			1,98				1,98
1.1.31	Реконструкция ВЛ-0,4кВ "Тестов", г. Алакшай, Новоуслевский район	С	3,5км	2015	2016	6,84			6,84							6,84
1.1.32	Реконструкция ВЛ-10кВ "РП-7" - "РП-8", г. Яма	ПС	1км	2017	2018	1,98			1,98			1,98				1,98
1.1.33	Реконструкция ТП-3к, КЛ-0,4кВ, г. Яма	ПС	0,4МВА/0,3км	2017	2017	0,30			0,30			0,30				0,30
1.1.34	ав. №12, Балвальный тракт, Иркутский район	С	13,3км	2016	2018	43,74	6кВт	5кВт	43,74	5,40	15,84	27,90				43,74
1.1.35	Реконструкция ВЛ-10кВ "Центральная", в. Кочур, Кочурский район	С	8км	2016	2017	5,95	3,7кВт	3кВт	5,95	1,32		5,95				5,95
1.1.36	"Партизанская" от ТП-56 по ул. Строительная, г. Тайшет, Тайшетский район	ПС	1,1км	2017	2018	1,40			1,40			1,15				1,40
1.1.37	Реконструкция КЛ-10кВ ПС "Центральная - РП-45"	ПС	1,25км	2017	2018	2,83			2,83			2,04				2,83
1.1.38	Реконструкция ВЛ-10кВ "Курумчо", в. Кочур, Кочурский район	ПС	1,2км	2017	2018	2,45			2,45			1,73				2,45
1.1.39	Валера, пер. Зоботовый, пер. Пушманский, г. Турун	С	2,6км	2012	2017	7,78			3,17	0,61	0,87км	3,17				3,17
1.1.40	Реконструкция ВЛ-10кВ "Масловит", с. Елаши, Ойаковский район	ПС	1,9км	2017	2018	3,29			3,29			1,18				3,29
1.1.41	Реконструкция ВЛ-0,4кВ по ул. Глинка, г. Услевск, Сибирское	ПС	0,63МВА/2,21км	2014	2018	3,78	1,96кВт		3,78	2,60		1,18	2,60			3,78
1.1.42	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ул. Пеняковского, Дерябинского, О. Копытева, пер. Горького, Печетовый, Карона, в. Тайгурус, Услевского района	ПС	1,7км	2017	2018	4,50			4,50			0,96	3,54			4,50
1.1.43	Реконструкция ВЛ-0,4кВ в. Тельма, ул. Мира, Сибирское, Услевский район	ПС	1,85км	2013	2016	3,00			1,85км		1,50					1,50



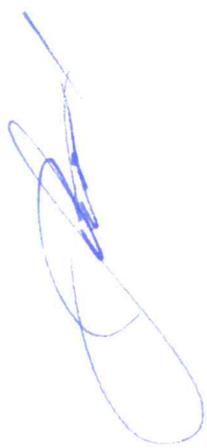




№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Ввод мощностей		Остаточная стоимость строительства на 30.09.2015	План финансирования в текущем году (2014)	Ввод мощностей					Итого, млн. рублей		
							млн. рублей	МВт/Гкал/чм/МВА			2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.		2015г.	2016г.
8	Монтаж повторно-отрадной сети 10/10 кВ в здании и сооружениях филиала "ОГУЭИ" "Облакомунэнерго".	С	МВт/Гкал/чм/МВА	2011	2015	35,00			1,62	2,11							1,62	
9	Оснащение устройствами измерения электроэнергии средствами охраны объектов энергетического комплекса (ГЭС) ПЭС ОГУЭИ "Облакомунэнерго".	ПС		2016	2024	15,40			15,40							1,4	2	7,40
10	Устройство системы видеонаблюдения открытой площадки хранения ТМЦ в филиале "Ангарские электрические сети".	ПС		2016	2016	0,20			0,20							0,2		0,20

Министр жилищной политики, энергетики  
и транспорта Иркутской области

А.М. Сулейменов




Приложение 2

к распоряжению министерства жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области от «1» марта 2017 года № 375-мр

«Приложение 3

к распоряжению министерства жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области от «29» декабря 2014 года №149-мр

**Целевые (плановые) показатели реализации инвестиционной программы  
ОГУЭП «Облкоммунэнерго» на 2015-2019 годы, в сфере передачи электрической энергии в результате  
реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**

№ пп	Целевые (плановые) показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Ед. изм.	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года
1	Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при передаче по распределительным сетям	%	16,29	16,26	19,9	19,5	19,1
2	Экономия электрической энергии за счет сокращения потерь в натуральном и стоимостном выражении	тыс.кВт·ч/ тыс.руб.	10813/ 10402	9125/ 9115	9604/ 9585	9892/ 9793	10188/ 10086
3	Доля электрической энергии, отпускаемой через приборы учета	%	95	96,5	97	97	97
4	Экономия энергетических ресурсов (электрической энергии, тепловой энергии, топливных ресурсов, воды) в зданиях, строениях, сооружениях, принадлежащих регулируемой организации на праве собственности или иных законных основаниях, в натуральном и стоимостном выражении	тыс.кВт·ч/ тыс.руб.	370/640	350/653	390/653	380/670	410/712
5	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	-	-	10	40	60

Министр жилищной политики, энергетики  
и транспорта Иркутской области

А.М. Сулейменов







