



МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ
И ТРАНСПОРТА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

13 ноября 2014 года

№ *381 - мр*

Иркутск

О внесении изменений в инвестиционную программу АО «Братская электросетевая компания» 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, руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области:

1. Внести изменения в инвестиционную программу АО «Братская электросетевая компания» на 2015-2019 годы, утвержденную распоряжением министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 15 августа 2014 года № 75-мр «Об утверждении инвестиционной программы АО «Братская электросетевая компания» на 2015-2019 годы» (далее соответственно – инвестиционная программа АО «Братская электросетевая компания» на 2015-2019 годы, распоряжение), и утвердить их, изложив ее основные характеристики, предусмотренные в приложениях 1-4 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 «13» августа 2017 года № 287-р

«Приложение 1
к распоряжению министерства жилищной политики
и энергетики Иркутской области
от 15 августа 2014 года №75-мр

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы АО «Братская электросетевая компания» на 2015-2019 годы и план их финансирования

№ п/п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей						Объем финансирования					
									план 2015 года	план 2016 года	план 2017 года	план 2018 года	план 2019 года	итого	план 2015 года	план 2016 года	план 2017 года	план 2018 года	план 2019 года	итого
						млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	МВт/Гкал/ч/км МВА	МВт/Гкал/ч/км МВА	МВт/Гкал/ч/км МВА	МВт/Гкал/ч/км МВА	МВт/Гкал/ч/км МВА	МВт/Гкал/ч/км МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
	ВСЕГО	С/П	МВт/Гкал/ч/км МВА			1 147,285	1 147,285								177,647	203,956	249,712	256,619	259,351	1 147,285
1	Техническое перевооружение и реконструкция					338,347	338,347								37,828	45,325	78,250	75,433	101,511	338,347
1.1	Энергообеспечение и повышение энергетической эффективности					219,713	219,713								37,828	29,025	45,412	36,967	70,481	219,713
1	Реконструкция электрических сетей 0,4-10(6)кВ в городе Братске с заменой голого провода на ВЛ на СИП, заменой КЛ 0,4-10(6)кВ, заменой старых и установкой новых КТПН для обеспечения качества электроэнергии и надежности электроснабжения потребителей	С/П	9,99 МВА / 26 км	2015	2019	73,657	73,657		1,3 МВА / 5,5 км	1,89 МВА / 3,5 км	4,28 МВА / 5 км	1,26 МВА / 6 км	1,26 МВА / 6 км	9,99 МВА / 26 км	11,367	10,379	19,541	15,752	16,618	73,657
2	Реконструкция электрических сетей 0,4-10(6)кВ в городе Вилуйске, поселках Братского и Нижневилюйского района с заменой голого провода на ВЛ на СИП, заменой КЛ 0,4-10(6)кВ, заменой старых и установкой новых КТПН для обеспечения качества электроэнергии и надежности электроснабжения потребителей	С/П	4,14 МВА / 15,9 км	2015	2019	38,019	38,019		2,31 МВА / 4 км	0,63 МВА / 1,9 км	0,4 МВА / 4 км	0,4 МВА / 3 км	0,4 МВА / 3 км	4,14 МВА / 15,9 км	8,639	3,617	11,618	6,883	7,262	38,019
3	Реконструкция электрических сетей 0,4-10(6)кВ в Чумском районе с заменой голого провода на ВЛ на СИП, заменой КЛ 0,4-10(6)кВ, заменой старых и установкой новых КТПН для обеспечения качества электроэнергии и надежности электроснабжения потребителей	С/П	5,89 МВА / 18,5 км	2015	2019	41,766	41,766		2,45 МВА / 7,5 км	1,36 МВА / 4 км	1,28 МВА / 1 км	0,4 МВА / 3 км	0,4 МВА / 3 км	5,89 МВА / 18,5 км	11,812	9,220	6,645	6,856	7,233	41,766
4	Реконструкция электрических сетей 0,4-10(6)кВ в Ленинском районе города Иркутска, Иркутском и Ангарском районах с заменой голого провода на ВЛ на СИП, заменой КЛ 0,4-10(6)кВ, заменой старых и установкой новых КТПН для обеспечения качества электроэнергии и надежности электроснабжения потребителей	С/П	1,05 МВА / 16,3 км	2015	2019	33,458	33,458		0,25 МВА / 3,5 км	2,8 км	4 км	0,4 МВА / 3 км	0,4 МВА / 3 км	1,05 МВА / 16,3 км	6,010	5,809	7,303	6,976	7,360	33,458
5	Реконструкция электрических сетей 10-0,4кВ с заменой оборудования и прокладкой новых линий электропередачи для обеспечения качества электроэнергии и надежности электроснабжения объектов вододобора в жилом районе Центральный города Братска	С/П	3 км	2018	2019	32,508	32,508						3 км	3 км				0,500	32,008	32,508
6	Реконструкция РП-6 с установкой дополнительных ячеек напряжением 10кВ в жилом районе Центральный города Братска для технологического присоединения объектов ООО "БратскХимСинтез"	С/П		2017	2017	0,305	0,305										0,305			0,305

2

1.5	Прочее					118,634	118,634									16,300	32,838	38,466	31,030	118,634
1	Приобретение автотехники			2016	2019	118,634	118,634									16,300	32,838	38,466	31,030	118,634
2	Новое строительство					808,938	808,938									139,819	158,631	171,462	181,186	808,938
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					808,938	808,938									139,819	158,631	171,462	181,186	808,938
1	Автоматизированная информационно-измерительная система учета электроэнергии АО «Братская электросетевая компания»	С-П		2015	2018	80,929	80,929									20,001	10,785	38,361	11,783	80,929
2	Строительство ВЛ-35 кВ, ПС 35-6кВ "Бокково" в Ленинском районе города Иркутска	С-П	32 МВА / 8 км	2015	2019	112,127	112,127						32 МВА / 8 км	32 МВА / 8 км		3,506	4,288	27,338	76,995	112,127
3	Строительство электрических сетей напряжением 6 кВ от новой ПС 35-6кВ "Бокково" в Ленинском районе города Иркутска	С-П	5 км	2019	2019	29,415	29,415						5 км	5 км					29,415	29,415
4	Строительство КЛ 35кВ, ПС 35-10кВ "Мегет" в п. Мегет Ангарского района	С-П	32 МВА / 2,5 км	2015	2017	148,833	148,833				32 МВА / 2,5 км			32 МВА / 2,5 км		72,090	70,697	6,046		148,833
5	Строительство электрических сетей напряжением 10(6)+0,4 кВ в п. Мегет, Ангарском районе	С-П	2 МВА / 11,9 км	2016	2019	27,873	27,873			0,4 МВА / 0,9 км	3 км	0,8 МВА / 4 км	0,8 МВА / 4 км	2 МВА / 11,9 км		2,309	5,564	10,000	10,000	27,873
6	Строительство ВЛ-35кВ, ПС 35-6 кВ № 17 в жилом районе Центральный города Братска для обеспечения качества электроэнергии и надежности электроснабжения потребителей	С-П	32 МВА / 5 км	2017	2019	145,923	145,923						32 МВА / 5 км	32 МВА / 5 км			26,929	35,376	83,618	145,923
7	Строительство электрических сетей 6кВ (РП 6кВ, ЛЭП 6кВ) в городе Висюлька Братского района	С-П	1,26 МВА / 4,5 км	2015	2016	35,394	35,394		1,26 МВА	4,5 км				1,26 МВА / 4,5 км		19,000	16,394			35,394
8	Строительство электрических сетей в жилом районе Пороховской, городе Братске	С-П	4,43 МВА / 16 км	2015	2019	39,728	39,728		0,65 МВА / 3,7 км	1,26 МВА / 3,3 км	1,26 МВА / 3 км	0,63 МВА / 3 км	0,63 МВА / 3 км	4,43 МВА / 16 км		6,785	8,326	8,431	7,876	39,728
9	Строительство электрических сетей в городе Висюлька, поселках Братского района	С-П	2,6 МВА / 16 км	2015	2019	35,076	35,076		4 км	0,9 МВА / 3,5 км	0,9 МВА / 3,5 км	0,4 МВА / 2,5 км	0,4 МВА / 2,5 км	2,6 МВА / 16 км		4,027	9,256	7,630	6,892	35,076
10	Строительство электрических сетей в Нижнеилимском районе	С-П	4,54 МВА / 18,9 км	2015	2019	43,417	43,417		1,68 МВА / 5,5 км	0,4 МВА / 3,9 км	1,66 МВА / 4,5 км	0,4 МВА / 2,5 км	0,4 МВА / 2,5 км	4,54 МВА / 18,9 км		9,445	7,780	12,047	6,883	43,417
11	Строительство электрических сетей в Чунском районе	С-П	1,3 МВА / 7,5 км	2017	2019	19,564	19,564				0,5 МВА / 2,5 км	0,4 МВА / 2,5 км	0,4 МВА / 2,5 км	1,3 МВА / 7,5 км			5,475	6,856	7,233	19,564
12	Строительство электрических сетей 0,4-10(6)кВ в городе Братске	С-П	6,51 МВА / 14,2 км	2015	2019	44,267	44,267		1,26 МВА / 1 км	2,52 МВА / 1,7 км	1,13 МВА / 6 км	0,8 МВА / 5 км	0,8 МВА / 0,5 км	6,51 МВА / 14,2 км		4,185	12,258	13,057	10,035	44,267
13	Строительство электрических сетей в с. Сосновка Таргетского муниципального образования Чунского района	С-П	1,6 МВА / 11,4 км	2015	2017	20,102	20,102			1,6 МВА / 8,8 км	2,6 км			1,6 МВА / 11,4 км		0,781	16,538	2,783		20,102
14	Строительство электрических сетей в городе Усть-Илимске	С-П	4 км	2017	2018	12,990	12,990				4 км			4 км			4,500	8,490		12,990
15	Строительство электрических сетей 10 кВ в городе Братске с установкой РП, строительство ЛЭП-10 кВ и устройством прохода под электрофицированной железной дорогой	С-П	0,1 МВА / 2,2 км	2017	2017	13,300	13,300				0,1 МВА / 2,2 км			0,1 МВА / 2,2 км			13,300			13,300

Министр жилищной политики, энергетики
и транспорта Иркутской области

А.М. Сулейменов

Приложение 2
к распоряжению министерства жилищной политики,
энергетики и транспорта Иркутской области
от « 13 » ноября 2017 года № 381-мер

«Приложение 2
к распоряжению министерства жилищной политики
и энергетики Иркутской области
от 15 августа 2014 года №75-мр

**Источники финансирования
инвестиционной программы АО «Братская электросетевая компания» на 2015-2019 годы
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

№ №	Источник финансирования	План 2015г	План 2016г	План 2017г	План 2018г	План 2019г	Итого
1	Собственные средства	177,647	203,956	249,712	256,620	259,351	1 147,286
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	58,077	62,235	73,471	68,294	71,025	333,102
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	58,077	62,235	73,471	68,294	71,025	333,102
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	119,570	141,721	176,241	188,326	188,326	814,184
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	119,570	141,721	176,241	188,326	188,326	814,184
1.2.2	Прочая амортизация						-
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет						-
1.3	Возврат НДС						-
1.4	Прочие собственные средства						-
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии						-
1.5	Остаток собственных средств на начало года						-
2	Привлеченные средства, в т.ч.:						-
2.1	Кредиты						-
2.2	Облигационные займы						-
2.3	Займы организаций						-
2.4	Бюджетное финансирование						-
2.5	Средства внешних инвесторов						-
2.6	Использование лизинга						-
2.7	Прочие привлеченные средства						-
	ВСЕГО источников финансирования	177,647	203,956	249,712	256,620	259,351	1 147,286
	для ОГК/ТГК, в том числе						
	ДПМ						
	вне ДПМ						

Министр жилищной политики, энергетики
и транспорта Иркутской области

А.М. Сулейменов

Приложение 3
к распоряжению министерства жилищной политики,
энергетики и транспорта Иркутской области
от «13» ноября 2017 года № 381-нр

«Приложение 3
к распоряжению министерства жилищной политики,
энергетики и транспорта Иркутской области
от 15 августа 2014 года № 75-мр

Целевые (плановые) показатели реализации инвестиционной программы АО «Братская электросетевая компания» 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	%	13,093	12,946	12,938	12,931	12,928
2	Экономия электрической энергии за счет сокращения потерь в натуральном и стоимостном выражении	тыс.кВт*ч/ тыс.руб.	51/51	51/54	130/218	111/200	48/94
3	Доля электрической энергии, отпускаемой через приборы учета	%	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6
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.	15/30	15/31	133/365	94/278	59/188
5	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	-	-	13,6	31,4	52,0

Министр жилищной политики, энергетики
и транспорта Иркутской области

А.М. Сулейменов

».