

**ОТЧЕТ** \_\_\_\_\_ **Департамента по тарифам Новосибирской области**  
(указывается полное наименование органа государственного контроля (надзора))

**о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием  
Акционерным обществом "Региональные электрические сети"**  
(указывается полное наименование субъекта контроля (надзора))

**инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы)  
в сфере электроэнергетики/теплоснабжения**

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов) \_\_\_\_\_ приказ от 29.12.2015 № 483-ЭЭ, приказ от 29.12.2015 № 482-ЭЭ

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений в инвестиционную программу \_\_\_\_\_ приказ от 29.12.2015 № 483-ЭЭ, приказ от 29.12.2015 № 482-ЭЭ

Приказ МЖКХиЭ НСО от 19.05.2016 г. № 102 "Об утверждении инвестиционной программы АО "Региональные электрические сети" на 2016-2020 годы"

Таблица 1

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в эксплуатацию/ выполнения мероприятия, год		Стадия выполнения <sup>2</sup> , %	Стоимостная оценка инвестиций, млн. руб. без НДС				Выходы, принятые меры/перечень необходимых для принятия мер	
			план	факт		полная стоимость <sup>3</sup>	остаток <sup>4</sup> на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде (год I - IV кв.)	осталось профинансировать по результатам отчетного периода <sup>4</sup>		
		2	3	4	5	6	7	8	9	10	
	<b>ВСЕГО:</b>					6 741,98	6 741,98	1 316,88	1 217,78	5 524,20	
1.	Программа повышения надежности электроснабжения потребителей					1 364,75	1 364,75	331,74	277,90	1 086,85	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					1 364,75	1 364,75	331,74	277,90	1 086,85	
1.1.1	Техническое перевооружение и реконструкция электрических сетей 35 кВ и выше					791,51	791,51	129,69	96,82	694,69	
1.1.1.1	ПС-110 Вертовская	2011-2017	2021	Не наступил	91%	96,55	96,55	25,66	25,88	70,67	
1.1.1.2	ПС-110 Северная	2012-2019	2020	Не наступил	106%	26,42	26,42	15,46	10,66	15,76	
1.1.1.3	ПС-110 Кировская	2008-2015	2016	2016	101%	6,18	6,18	6,18	9,04	2,86	
1.1.1.4	ПС-110 Центральная	2012-2019	2021	Частичный ввод 2015	55%	297,34	297,34	27,93	5,08	292,26	
1.1.1.5	ПС-110 Тестральная	2008-2016	2018	Частичный ввод 2012, 2015	101%	39,95	39,95	35,96	38,08	1,87	
1.1.1.6	ПС-110 Толмачевская	2011-2015	2016	Частичный ввод 2012, 2013	100%	-	-	-	-	-	
1.1.1.7	ПС-110 Заречная	2013-2019	2021	Не наступил	3%	176,49	176,49	2,00	1,45	175,05	
1.1.1.8	ВЛ-110 кВ Ю-8	2011-2016	2017	2016	96%	15,81	15,81	14,10	5,02	10,79	
1.1.1.9	ВЛ-110 кВ К-7/8	2007-2015	2015	2015	100%	0,87	0,87	0,87	0,84	0,04	
1.1.1.10	ВЛ-110 кВ К-19/20	2010-2015	2015	2015	100%	0,82	0,82	0,82	0,78	0,04	
1.1.1.11	ВЛ 35 кв. № 127 Гилево-Ульбинская	2014-2016	-	Не наступил	0%	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	
1.1.1.12	ПС-110 Балаганская	2011-2015	2021	Не наступил	0%	130,37	130,37	-	-	-	
1.1.2	Замена аккумуляторной батареи с ЗВУ					16,34	16,34	16,34	16,30	0,04	
1.1.2.1	Замена АБ ПС Текстильная	2014-2016	2016	Не наступил	110%	11,68	11,68	11,68	11,85	0,16	
1.1.2.2	Замена АБ ПС Барышевская	2013-2016	2016	Не наступил	92%	4,66	4,66	4,66	4,46	0,20	
1.1.3	Программа повышения надежности в сетях 10-0,4 кВ	2014-2020	2021	Частичный ввод 2012-2016	1%	273,63	273,63	1,68	2,89	270,74	
1.1.4	Программа по реконструкции РЗА					25,50	25,50	23,23	7,28	18,22	
1.1.4.1	Монтаж быстродействующих защит КРУ 10 кВ	2016-2016	2018	Частичный ввод 2013, 2015	74%	25,50	25,50	23,23	7,28	18,22	

1) В соответствии с целями финансирования по объектам строительства, видам и перечням работ – Да  
2) В соответствии с объемами финансирования - Нет (< на 99 089,0 тыс руб); По источникам финансирования  
3) Объем недофинансирования мероприятий Инвестиционной программы по итогам 2016 года будет направлен на снижение непополненного дохода АО «РЭС», образованного в связи с досрочным прекращением регулирования тарифов методом доходности инвестированного капитала в 2016 году при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2018 году с целью снижения финансовой нагрузки на потребителя (в части процентов по кредитам)  
4) Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа на 2016 год не перематрировалась, объем финансирования инвестиционной программы за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) остался на утвержденном уровне, рекомендуется проведение корректировки инвестиционной программы на 2017 год с включением объема финансирования, не выполненного по итогам 2016 года  
5) Утверждение и корректировка инвестиционной программы регулируемой организацией входит в полномочия МЖКХиЭ НСО

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>1.1.5</b>	<b>Создание систем противаварийной и режимной автоматики</b>					<b>257,77</b>	<b>257,77</b>	<b>160,79</b>	<b>154,61</b>	<b>103,15</b>
1.1.5.1	Реконструкция ПА на ПС и сетях	2014-2017	2018	Частичный ввод 2012, 2014	44%	63,03	63,03	-	-	63,03
1.1.5.2	СОТИ (основные и резервные каналы связи)	2011-2016	2016	Частичный ввод 2012-2016	102%	35,23	35,23	31,72	23,87	11,36
1.1.5.3	Создание системы интеллектуальной сети, включая систему телеуправления SCADA	2013-2015	2017	Частичный ввод 2014-2016	104%	53,11	53,11	53,11	72,59	19,49
1.1.5.4	Выполнение предисаний РТН	2014-2017	2018	Частичный ввод 2012-2016	70%	106,40	106,40	75,97	58,15	48,25
<b>2.</b>	<b>Программа по снижению потерь в электрических сетях</b>					<b>1 442,86</b>	<b>1 442,86</b>	<b>284,13</b>	<b>273,75</b>	<b>1 169,11</b>
<b>2.1.</b>	<b>Энергобережение и повышение энергетической эффективности</b>					<b>80,41</b>	<b>80,41</b>	<b>80,41</b>	<b>87,57</b>	<b>7,16</b>
2.1.1	AMI (проект системы дистанционного учета)	2011-2015	2016	Частичный ввод 2012, 2015, 2016	106%	80,29	80,29	80,29	87,57	7,28
2.1.2	Реконструкция систем внутреннего и наружного освещения на основе энергоберегающих светодиодов	2012-2014	2016	Частичный ввод 2013, 2015	100%	0,12	0,12	0,12	-	0,12
<b>2.2</b>	<b>Техпереворужение и реконструкция электрических сетей 10-0,4 кВ.</b>					<b>1 362,45</b>	<b>1 362,45</b>	<b>203,73</b>	<b>186,18</b>	<b>1 176,27</b>
2.2.1	Реконструкция электрических сетей 10-0,4 кВ в г. Новосибирске	2012-2020	2021	Частичный ввод 2012-2016	23%	799,22	799,22	136,58	112,79	686,43
2.2.2	Реконструкция электрических сетей 10-0,4 кВ на территории области	2013-2020	2021	Частичный ввод 2012-2016	26%	563,23	563,23	67,14	73,39	489,83
<b>3.</b>	<b>Программа по развитию электрических сетей</b>					<b>1 485,82</b>	<b>1 485,82</b>	<b>250,69</b>	<b>201,92</b>	<b>1 280,54</b>
<b>3.1.</b>	<b>Энергобережение и повышение энергетической эффективности</b>					<b>73,50</b>	<b>73,50</b>	<b>66,29</b>	<b>41,57</b>	<b>31,93</b>
3.1.1	Строительство ВЛ-110 кВ Восточная - Мостовая с заходом на ПС Камышинская	2011-2016	2019	Не наступил	94%	73,50	73,50	66,29	41,57	31,93
<b>3.2.</b>	<b>Обеспечение технологического присоединения</b>					<b>947,51</b>	<b>947,51</b>	<b>158,55</b>	<b>145,66</b>	<b>798,49</b>
<b>3.2.1</b>	<b>Новое строительство</b>					<b>944,15</b>	<b>944,15</b>	<b>158,55</b>	<b>145,66</b>	<b>798,49</b>
3.2.1.1	Строительство ПС 110/10 кВ с Морозово Искитимского района	2011-2015	2016	Частичный ввод 2016	100%	1,50	1,50	1,50	2,04	0,54
3.2.1.2	Строительство эл. сетей 10-0,4 кВ на территории области	2014-2020	2021	Частичный ввод 2012-2016	8%	456,75	456,75	9,32	14,06	442,69
3.2.1.3	Строительство электрических сетей 10-0,4 кВ в г. Новосибирске	2012-2020	2021	Частичный ввод 2012-2016	30%	471,96	471,96	135,10	121,54	350,41
3.2.1.4	Обеспечение электроснабжения социально-значимых объектов в г. Новосибирске и Новосибирской области	2013-2016	2021	Частичный ввод 2012-2016	94%	13,95	13,95	12,62	8,02	5,93
<b>3.2.2</b>	<b>Реконструкция</b>					<b>3,35</b>	<b>3,35</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
3.2.2.1	Реконструкция ВЛ на участке отпавная опора - ПС 110 кВ Академическая ВЛ 110 кВ Научная - Заречная с отпайками I, II цепи (Ю-3, Ю-4)	2017-2017	2018	Не наступил	0%	3,35	3,35	-	-	-
<b>3.3.</b>	<b>Программа по приобретению и перемещению трансформаторов</b>	<b>2011-2019</b>	<b>2021</b>	<b>Частичный ввод 2012, 2014, 2015</b>	<b>29%</b>	<b>464,81</b>	<b>464,81</b>	<b>25,85</b>	<b>14,69</b>	<b>450,12</b>
<b>4.</b>	<b>Прочие программы</b>					<b>281,34</b>	<b>281,34</b>	<b>24,64</b>	<b>12,34</b>	<b>269,35</b>
4.1	Повышение пожаробезопасности электрических сетей	2014-2017	2017	Частичный ввод 2012-2016	58%	18,47	18,47	10,77	10,88	7,59
4.2	Программа антитеррористической защищенности объектов	2012-2015	2016	Частичный ввод 2012-2016	100%	0,43	0,43	0,43	0,10	0,33
4.3	Строительство зданий производственного назначения	2013-2015	2016	Частичный ввод 2015	100%	-	-	-	0,03	0,03
4.4	Программа замены приборного парка и средств малой механизации и оргтехники	2016-2020	2020	Частичный ввод 2012-2016	24%	39,01	39,01	9,62	9,46	29,55
4.5	Программа по замене транспорта	2016-2020	2020	Частичный ввод 2012-2016	1%	3,16	3,16	-	1,47	1,68
4.6	Приобретение объектов электрических сетей	2017-2020	2020	Частичный ввод 2012-2016	2%	215,99	215,99	2,46	0,41	215,58

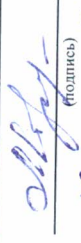
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
4.7	Приобретение земельных участков										
4.8	Замена выключателей 110 кВ ПС Ордынская			2016					0,23		
4.9	КРУН 10 кВ ПС Мирная								0,12		
4.10	Прочие		2016	2016	100%				10,86	10,86	
	<b>Итого по инвестиционной программе на передачу электрической энергии</b>					<b>4 574,76</b>	<b>4 574,76</b>	<b>891,19</b>	<b>765,91</b>	<b>3 808,85</b>	
1.	Строительство эл. сетей 10-0,4 кВ в рамках типовых договоров по технологическому присоединению с инвест составляющей	2016-2020	2020	Частичный ввод 2012-2016	96%	1 432,89	1 432,89	321,21	392,13	1 040,76	
2.	Реконструкция эл. сетей 10-0,4 кВ в рамках договоров по технологическому присоединению по индивидуальному проекту	2016-2020	2020	Частичный ввод 2012-2016	58%	734,33	734,33	104,47	59,74	674,59	
	<b>Итого по инвестиционной программе по технологическому присоединению</b>					<b>2 167,22</b>	<b>2 167,22</b>	<b>425,68</b>	<b>451,87</b>	<b>1 715,35</b>	

Таблица 2

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн. руб. без НДС		Отклонения <sup>2</sup>		Причины отклонений
		План <sup>3</sup>	Факт <sup>2</sup>	млн. руб. без НДС	%	
	<b>1</b>					
	<b>ВСЕГО,</b>	<b>1 317</b>	<b>1 218</b>	<b>-99</b>	<b>- 8</b>	<b>6</b> Изменение графиков финансирования работ.
A	Собственные средства, в т.ч.:	1 317	1 218	-99	- 8	Изменение графиков финансирования работ.
A.1	Чистая прибыль, в т.ч.:	0	0	0	-	
A.1.1	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т.ч.:	0	0	0	-	
A.1.1.1	прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:	0	0	0	-	
A.1.1.1.1	за счет платы за технологическое присоединение			0	-	Денежные средства, поступающие по договорам тех.присоединения, направленные на финансирование инвестиционной программы, отражены по строке А.3.3.
A.1.1.1.2	за счет тарифа на передачу электрической энергии			0	-	
A.2	Амортизационные отчисления	891	766	-125	- 14	
A.3	Прочие собственные средства	426	452	26	6	Изменение графиков финансирования работ.
A.3.1	Возврат НДС			0	-	
A.3.2	Средства от доп. эмиссии акций			0	-	
A.3.3	Поступления по плате за технологическое присоединение	143	60	-83	- 58	Сокращение поступлений финансовых средств от Заявителей относительно плана
A.3.4	Прочие	283	392	109	39	Приведен объем выпадающих доходов от деятельности по тех. присоединению, включенный в состав тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии, направленный на финансирование инвестиционной программы.
...						
Б	Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	-	
Б.1	Кредиты			0	-	
Б.2	Займы			0	-	
Б.3	Прочие привлеченные средства			0	-	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Б.3.1	Наименование источника										
...					0	-					
В	Бюджетное финансирование				0	-					
Г	Прочие источники финансирования, в т.ч.:				0	-					
Г.1	Лизинг				0	-					
	Справочно:				0	-					
Д	Доход на инвестированный капитал <sup>5</sup>		0	0	0	-					
Е	Возврат инвестированного капитала <sup>5</sup>				0	-					

Руководитель/Заместитель Руководителя  
органа государственного контроля (надзора)

  
(подпись)  
29.03.2017  
(дата подписания)

Е.Г. Марунченко  
(инициалы, фамилия)

Меленчук А.А.

- <sup>1</sup> Решение об установлении цен (тарифов), при принятии которого в состав необходимой валовой выручки указанного субъекта контроля (надзора)
- <sup>2</sup> Нарастающим итогом за год.
- <sup>3</sup> В соответствии с утвержденной инвестиционной программой.
- <sup>4</sup> В ценах отчетного года.
- <sup>5</sup> При государственном регулировании цен (тарифов) с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала.

Примечание:

\* В графе 2 раздела А, Б, В, Г таблицы 2 отражен план финансирования на год из Приложения 4.2 инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства ЖКХ и энергетики НСО от 19.05.2016 г. № 102 "Об утверждении инвестиционной программы АО "Региональные электрические сети" на 2016-2020 годы" без учета НДС.