

МИНИСТЕРСТВО
энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края
П Р И К А З

17.06.2014

№ 9-4

г. Красноярск

Об утверждении инвестиционной программы ООО
«Транснефтьэлектросетьсервис» на 2015-2019 годы

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», распоряжением Губернатора Красноярского края от 03.06.2014 № 239-рг, пунктом 3.1 Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края, утвержденного постановлением Правительства Красноярского края от 21.08.2008 № 49-п «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края и установлении предельной численности государственных гражданских служащих и иных работников министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края», пунктом 34 Административного регламента предоставления государственной услуги «Утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, отнесенных к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются и контролируются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации», утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края от 30.07.2013 № 68-о, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу ООО «Транснефтьэлектросетьсервис» на 2015-2019 годы согласно приложениям № 1-4.
2. Настоящий приказ вступает в силу со дня подписания.

Заместитель министра
энергетики и жилищно-коммунального
хозяйства Красноярского края



А.В. Мельник

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы ООО "ТрансфазЭлектросервис"

№ п/п	Наименование линейной, монтажно-наладочной, объектной и работ	Статус реализации проекта	Проектная мощность/проектируемая мощность (кВт)	Год начала строительства	Год окончания строительства	Целевая стоимость строительства с НДС** (млн руб./год)	Итого за период				Итого на конец периода				Итого за период (млн руб.)	Итого на конец периода (млн руб.)				
							Целевая стоимость строительства с НДС**		Итого за 2015 год		Итого за 2016 год		Итого за 2017 год				Итого за 2018 год		Итого за 2019 год	
							млн руб./год	млн руб./год	млн/млА	млн/млА	млн/млА	млн/млА	млн/млА	млн/млА			млн/млА	млн/млА	млн/млА	млн/млА
1.	Техническое перевооружение в реконструкция ВР БУТО					4,71	4,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,71	4,71	
2.	Проект. Приобретение оборудования, инструментов и приборов			2015	2015	4,71	4,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,71	4,71
2.1.	Аккумуляторные источники энергии трансформаторов			2015	2015	0,85	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	0,85
2.2.	Клипы электромонтажные - САР-600			2015	2015	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02
2.3.	Установка вольфрамовых контактов и замена контактов для проверки счетчиков электроэнергии и электромонтажных приборов (до 40 В и 100А)			2016	2016	0,84	0,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,84	0,84
2.4.	Высокочастотный СНЧ установка для монтажа кабелей в колодцах из сшитого полипропилена (НУА-30)			2017	2017	0,06	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06
2.5.	Индикаторный комплект - Реле-51			2018	2018	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04
2.6.	Измеритель сопротивления изоляции устройств АМР-120			2018	2018	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08
2.7.	Высокочастотный тест переносного типа (СА-7100-3)			2019	2019	0,51	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,51	0,51
2.8.	Прибор контроля обмотки СТР-3 (объект ПКО-10)			2019	2019	0,53	0,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,53	0,53

Краткое описание инвестиционной программы
ООО "Транснефтеэлектросервис" на 2015-2019 годы

№ п/п	Наименование направлений/проекта инвестиционной программы	Технические характеристики		Срок реализации проекта		Наличие исполнено-разрешительной документации				Проект сметной стоимости на 01.01.2015г., %	Техническая готовность объекта на 01.01.2015г.	Стоимость объекта, млрд.рублей		Остаточная стоимость объекта на 01.01.2014 года		Обоснование необходимости реализации проекта				Показатели экономической эффективности реализации инвестиционного проекта ***		
		км/МВА	кВт	Год начала строительства	Год ввода в эксплуатацию	Утверждена проектно-сметная документация (+/-)	Заключены Гл. акты экспертиз Роспотребнадзора (+/-)	Оформлены в соответствии с законодательством земельный участок (+/-)	Распределение на строит. объекты (+/-)			в соответствии с проектной сметной документацией ***	в соответствии с проектами конкурсов на закупку товаров и услуг в соответствии с законодательством ***	и соответствии с проектами конкурсов на закупку товаров и услуг в соответствии с законодательством ***	15	16	17	18	19	20	21	22
1	2	3		4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Техническое перевооружение и реконструкция ВСУТО											4,71	4,71	4,71	4,71							
2.	Прочие. Приобретение оборудования, инструментов и приборов											4,71	4,71	4,71	4,71							
2.1.	Анализатор чистоты характеристик обмоток трансформаторов - ФРАС-101		2015		2015	-	-	-	-	0%		0,83	0,83	0,83	0,83							
2.2.	Клещи электроизмерительные - СМР-600		2015		2015	-	-	-	-	0%		0,02	0,02	0,02	0,02							
2.3.	Установка поверочная люлитомертвая универсальная для поверки счетчиков электроэнергии и электро измерительных приборов (до 480 В и 100А)		2016		2016	-	-	-	-	0%		0,84	0,84	0,84	0,84							
2.4.	Высокочастотная СЧН установка для измерения вольта с изоляцией из шпатоного полигетилена (НУА-30)		2017		2017	-	-	-	-	0%		0,96	0,96	0,96	0,96							
2.5.	Измерительный комплекс - Ретом-51		2018		2018	-	-	-	-	0%		0,94	0,94	0,94	0,94							
2.6.	Измеритель сопротивления заземляющих устройств - MRU-120		2018		2018	-	-	-	-	0%		0,08	0,08	0,08	0,08							
2.7.	Высокочастотный мост переменного тока (СА-7100-3)		2019		2019	-	-	-	-	0%		0,51	0,51	0,51	0,51							
2.8.	Прибор контроля оболочки СИП-кабелей (ПКО-10)		2019		2019	-	-	-	-	0%		0,53	0,53	0,53	0,53							

**Финансовый план на период реализации инвестиционной программы
(заполняется по финансированию)**

млн. руб.

№ п/п	Показатели	2015	2016	2017	2018	2019	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
I.	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	19,14	18,86	19,22	19,54	19,82	96,58
	в том числе:						-
1.1.	Выручка от основной деятельности (передача электроэнергии)	19,14	18,86	19,22	19,54	19,82	96,58
1.2.	Выручка от прочей деятельности (технологические присоединения)	-	-	-	-	-	-
II.	Расходы по текущей деятельности, всего	17,81	17,85	17,89	17,94	17,98	89,47
1.	Материальные расходы, всего	1,19	1,20	1,21	1,22	1,23	3,60
	в том числе:						
1.1.	Топливо						
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты						-
1.3.	Покупная электроэнергия	1,19	1,20	1,21	1,22	1,23	6,06
2.	Расходы на оплату труда с учетом ЕСН	1,76	1,77	1,78	1,79	1,80	8,88
3.	Амортизационные отчисления						-
4.	Налоги и сборы, всего	0,06	0,07	0,08	0,09	0,10	0,42
5.	Прочие расходы, всего	14,80	14,81	14,82	14,83	14,84	74,12
	в том числе:						
5.1.	Ремонт основных средств						-
5.3.	Аренда и лизинг	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	46,24
5.4.	Инфраструктурные платежи рынка						-
III.	Валовая прибыль (I р.-II р.)	1,33	1,01	1,33	1,60	1,84	7,10
IV.	Внереализационные доходы и расходы (сальдо)						
1.	Внереализационные доходы, всего						
	в том числе						
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)	-	-	-	-	-	-
1.2.	Проценты от размещения средств						-
2.	Внереализационные расходы, всего						
	в том числе						
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов	-	-	-	-	-	-
V.	Прибыль до налогообложения (III + IV)	1,33	1,01	1,33	1,60	1,84	7,10
VI.	Налог на прибыль	0,27	0,20	0,27	0,32	0,37	1,42
VII.	Чистая прибыль	1,06	0,80	1,06	1,28	1,47	5,68
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						
1.	Увеличение дебиторской задолженности						-
2.	Сокращение дебиторской задолженности						-
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)	-	-	-	-	-	-
X.	Изменение кредиторской задолженности						
1.	Увеличение кредиторской задолженности						-
2.	Сокращение кредиторской задолженности						-
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)	-	-	-	-	-	-
XI.	Привлечение заемных средств						
	в том числе на:						
1.	Финансирование инвестиционной программы	-	-	-	-	-	-
1.1.	в т.ч. в части ДГПМ*						-
2.	Прочие цели (ликвидация кассовых разрывов)						-
XII.	Погашение заемных средств						
	в том числе по:						

	Инвестиционной программе						-
	в т.ч. в части ДПМ*						-
2.	Прочие цели (ликвидация кассовых разрывов)						-
XIII.	Возмещаемый НДС (поступления)	-	-	-	-	-	-
XIV.	Купля/продажа активов	-	-	-	-	-	-
1.	Покупка активов (акций, долей и т.п.)						
2.	Продажа активов (акций, долей и т.п.)						
XV.	Средства, полученные от допэмиссии акций						
XVI.	Капитальные вложения	0,72	0,71	0,81	0,87	0,88	3,99
	Передача электрической энергии	0,72	0,71	0,81	0,87	0,88	3,99
	Амортизация						-
	ТП						
XVI.	Всего поступления (I р.+ 1п. IV р. + 2 п. IX р. + 1 п. X р. + XI р. + XIII р. + 2п.XIV р. + XV р.)	19,14	18,86	19,22	19,54	19,82	57,22
XVII.	Всего расходы (II р. - 3п. II р. + 2п. IV р. + 1 п. IX р. + 2 п. X р. + VI р. + VIII р. + XII р. + 1 п. XIV р.+ XVI р.)	18,80	18,76	18,97	19,13	19,23	56,53
	Сальдо (+профицит; - дефицит) (XVI р. - XVII р.)	0,34	0,09	0,25	0,41	0,59	0,69
	Справочно:						
1.	ЕБИТДА						
2.	Долг на конец периода						
3.	Прогноз тарифов						

Приложение № 4
к приказу министерства энергетики и жилищно-
коммунального хозяйства Красноярского кра
от 17.06.2017 № 9-ч .

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

№№	Источник финансирования	2015	2016	2017	2018	2019	Итого
1	Собственные средства	0,72	0,71	0,81	0,87	0,88	3,99
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,72	0,71	0,81	0,87	0,88	3,99
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,72	0,71	0,81	0,87	0,88	3,99
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4.	Прочая прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.	Прочая амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Возврат НДС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Прочие собственные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1.	в т.ч. средства доэмиссии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	Кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Облигационные займы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.	Средства внешних инвесторов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.	Использование лизинга	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7.	Прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВСЕГО источников финансирования	0,72	0,71	0,81	0,87	0,88	3,99
	для ОГК/ТГК, в том числе						
	ДПМ						
	вне ДПМ						

* план, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать кем и когда утверждена инвестиционная программа

** - для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше