



**Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области**

ПРИКАЗ

от 14.08.2015

№ 100

Об утверждении инвестиционной программы
АО «Самаранефтегаз» на период 2016–2018 годов

В соответствии с пунктом 20 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области» ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу акционерного общества «Самаранефтегаз» на период 2016–2018 годов согласно приложениям № 1–3 к настоящему Приказу.

2. Контроль за реализацией утвержденной инвестиционной программы возложить на заместителя министра – руководителя департамента энергетики и коммунальной инфраструктуры (Стрельникова).

3. Опубликовать настоящий Приказ на официальном сайте министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области.

4. Настоящий Приказ вступает в силу с момента подписания.

И.о. министра

С.А.Ульянкин

Приложение № 1

к приказу министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области

от 14.08.2015 № 200

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы АО "Самаранефтегаз" на период 2016-2018 годов и план их финансирования

№№	Наименование объекта	Статус реализации проекта	Проектная мощность/промышленный потенциал МВт/кал/куб.м/МБА	Плановые показатели энергетической эффективности проекта	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства млн. рублей	Остаточная стоимость строительства млн. рублей	План финансирования по годам млн. рублей	Ввод мощностей			Итого МВт/кал/куб.м/МБА	План 2016 год млн. рублей	План 2017 год млн. рублей	План 2018 год млн. рублей	Итого млн. рублей	План 2017 год млн. рублей	План 2018 год млн. рублей	Итого млн. рублей
										2016 год	2017 год	2018 год								
Техническое перевооружение																				
1.1	ПС 110/516 кВ "Лугань" (ВВ-110 кВ, 3кВ)	П	16		2016	2016	15,8400		15,8400	16			15,8400				15,8400			15,8400
1.2	ПС 110/516 кВ "Кузнецовская"	П	25		2016	2016	11,2010		11,2010	25			11,2010				11,2010			11,2010
1.3	ПС 35/6 кВ "ККНС" (3 дес.)	П	4		2016	2016	7,0000		7,0000	4			7,0000				7,0000			7,0000
1.4	ПС 35/6 кВ "Кузнецовская"	П	2,5		2016	2016	7,0000		7,0000	2,5			7,0000				7,0000			7,0000
1.5	ПС 35/6 кВ "Кувандыкская"	П	4		2016	2016	7,0000		7,0000	4			7,0000				7,0000			7,0000
1.6	ПС 35/6 кВ "Росветская"	П	4		2016	2016	7,0000		7,0000	4			7,0000				7,0000			7,0000
1.7	ПС 35/6 кВ "Кинель-Чарская"	П	2,5		2016	2016	7,0000		7,0000	2,5			7,0000				7,0000			7,0000
1.8	РУ-6 кВ ДПС "Ветлянская"	П	4		2016	2016	12,8050		12,8050	4			12,8050				12,8050			12,8050
1.9	ПС 35/6 кВ "Колобовак"	П	4		2016	2016	7,0000		7,0000	4			7,0000				7,0000			7,0000
1.10	ПС 35/6 кВ "Кереновская"	П	4		2016	2016	7,0000		7,0000	4			7,0000				7,0000			7,0000
1.11	ПС 35/6 кВ "ДНС-1"	П	4		2016	2016	7,0000		7,0000	4			7,0000				7,0000			7,0000
1.12	ПС 35/6 кВ "Колони"	П	4		2017	2017	15,0001		15,0001	4			15,0001				15,0001			15,0001
1.13	ПС 110/516 кВ "Кузнецовская"	П	16		2017	2017	4,7000		4,7000	16			4,7000				4,7000			4,7000
1.14	ПС 35/6 кВ "Западная"	П	6,3		2017	2017	14,9999		14,9999	6,3			14,9999				14,9999			14,9999
1.15	ПС 110/6 кВ "Торбуловская"	П	6,3		2017	2017	12,9996		12,9996	6,3			12,9996				12,9996			12,9996
1.16	ПС 110/6 кВ "Трамшевская"	П	2,5		2017	2017	20,2500		20,2500	2,5			20,2500				20,2500			20,2500
1.17	ПС 110/6 кВ "Троиминская" (1 дес.)	П	10		2017	2017	10,0011		10,0011	10			10,0011				10,0011			10,0011
1.18	ПС 35/6 кВ "Неволновская"	П	4		2017	2017	7,0000		7,0000	4			7,0000				7,0000			7,0000
Реконструкция																				
2.1	ПС 35/6 кВ "Кавалская"	П	4		2017	2017	90,9994		90,9994	4			90,9994				90,9994			90,9994
2.2	ПС 35/6 кВ "Сачинская"	П	2,5		2017	2017	30,9993		30,9993	2,5			30,9993				30,9993			30,9993
Энергосбережение и повышение эффективности энергоустановок																				
3	энергетический объект	П	900		2016	2016	2,1913		2,1913	900			2,1913				2,1913			2,1913
3.1	ПС 35/6 кВ "Малыновская"	П	600		2016	2016	0,8260		0,8260	600			0,8260				0,8260			0,8260
3.2	ПС 35/6 кВ "Озаринская"	П	600		2017	2017	1,3653		1,3653	600			1,3653				1,3653			1,3653
3.3	ПС 35/6 кВ "Серболовская-2"	П	900		2017	2017	1,3653		1,3653	900			1,3653				1,3653			1,3653
3.4	ПС 35/6 кВ "Березин"	П	900		2017	2017	1,3653		1,3653	900			1,3653				1,3653			1,3653
3.5	ПС 10/35 кВ "Мухомовская"	П	1200		2018	2018	3,7760		3,7760	1200			3,7760				3,7760			3,7760

Приложение № 3
к приказу министерства энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 14.08.2015 № 200

Источники финансирования
инвестиционной программы АО "Самаранефтегаз" на период 2016-2108 годов
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей

№№	Источник финансирования	План года 2016	План года 2017	План года 2018	Итого
1	Собственные средства				
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:				
1.1.1.	в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе	49,00	74,31	3,20	126,51
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				
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	34,78	103,39	0,00	138,17
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	83,78	177,69	3,20	264,68

Приложение № 3
к приказу министерства энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 14.08.2015 № 200

Источники финансирования
инвестиционной программы АО "Самаранефтегаз" на период 2016-2108 годов
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей

№№	Источник финансирования	План года 2016	План года 2017	План года 2018	Итого
1	Собственные средства				
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:				
1.1.1.	в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе	49,001,87	74,306,01	3,200,00	126,507,88
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				
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	34 780,50	103 388,72	0,00	138 169,22
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	83 782,37	177 694,73	3 200,00	264 677,10