



**ДЕПАРТАМЕНТ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО
КОМПЛЕКСА И ЭНЕРГЕТИКИ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ**

ПРИКАЗ

**Об утверждении инвестиционной программы
открытого акционерного общества
«Варьеганэнергонефть» на 2016-2020 годы**

г. Ханты-Мансийск
от 27 апреля 2015 г.

№ 51-П

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 22 декабря 2012 года № 164 «О Департаменте жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа - Югры», административным регламентом, утвержденным приказом Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа от 25 июня 2013 года № 9-нп, на основании обращения открытого акционерного общества «Варьеганэнергонефть» от 3 марта 2015 года № 01-04/0387, **п р и к а з ы в а ю :**

Утвердить инвестиционную программу открытого акционерного общества «Варьеганэнергонефть» на 2016-2020 годы согласно приложениям 1, 2, 3 к настоящему приказу.

И. о. директора

М.С. Козлов

Перечень инвестиционных проектов и плановые показатели реализации инвестиционной программы ОАО «Варьганэнергонефть» на 2016-2020 годы (с НДС)

№ п/п	Наименование объекта	Стадия реализа ции проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		Плановые показатели энергетиче ской эффектив ности проекта	год начала строите льства	год окончан ия строите льства	Полная стоимость строитель ства **	Остаточна я стоимость строительс тва **	План финан сирова ния текуще го года	Ввод мощностей										Объем финансирования****							
											План 2016 года		План 2017 года		План 2018 года		План 2019 года		План 2020 года		Итого		План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	План 2020 года	Итого
		С/П*	МВА	км	тыс. кВт/ч			млн. руб.	млн. руб.	млн. рублей	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
	ВСЕГО,		148,3	61,77	76,63			381,55	381,55	0	16	6,25	32	9,9	44,3	14,42	40	14	16	17,2	148,3	61,77	72,54	74,72	76,60	78,79	78,90	381,55
1.	Техническое перевооружение и реконструкция		148,3	34,17	21,55			235,67	235,67	0	16	6,25	32	0	44,3	14,42	40	3,3	16	10,2	148,3	34,17	57,16	13,42	75,94	32,04	57,11	235,67
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		148,3	34,17	21,55			235,67	235,67	0,00	16	6,25	32	0	44,3	14,42	40	3,3	16	10,2	148,3	34,17	57,16	13,42	75,94	32,04	57,11	235,67
1.1.1.	ПС 35/6кВ "К-16", Варьганское м/р. Замена силового оборудования: МВ-35кВ - 2шт, МВ-6кВ - 8шт. и релейной защиты - 13шт.	С	8		2,00	2016	2016	12,93	12,93	0	8										8,00	0,00	12,93					12,93
1.1.2.	ПС 35/6кВ "К-38", Варьганское м/р. Замена силового оборудования: МВ-35кВ - 2шт, МВ-6кВ - 7шт. и релейной защиты -9 шт	С	8		2,00	2019	2019	11,34	11,34	0						8					8,00	0,00				11,34		11,34
1.1.3.	ПС 35/6кВ "К-13" Западно-Варьганское м/р. Замена силового оборудования: МВ-6кВ - 13шт, МВ-35кВ - 1шт. и релейной защиты - 15шт.	С	8		2,00	2016	2016	12,15	12,15	0	8										8,00	0,00	12,15					12,15
1.1.4.	ПС 35/6кВ "КНС-2", Западно-Варьганское м/р. Замена силового оборудования: МВ-6кВ - 9шт, МВ-35кВ - 1шт. и релейной защиты - 16шт.	С	20		2,00	2018	2018	11,02	11,02	0					20						20,00	0,00			11,02			11,02
1.1.5.	ПС 35/6кВ "Промзона", Тагринское м/р. Замена силового оборудования: МВ-6кВ - 1шт, МВ-35кВ -1шт. и релейной защиты - 15шт.	С	8		2,00	2018	2018	8,15	8,15	0					8						8,00	0,00			8,15			8,15
1.1.6.	ПС 35/6кВ "КНС-2", Тагринское м/р. Замена силового оборудования: МВ-6кВ - 5шт, МВ-35кВ - 1шт. и релейной защиты - 14шт.	С	16,3		2,00	2018	2018	9,16	9,16	0					16,3						16,30	0,00			9,16			9,16
1.1.7.	ПС 35/6кВ "КНС-3А", Северо-Варьганское м/р. Замена силового оборудования: МВ-6кВ - 1шт, МВ-35кВ - 1шт. и релейной защиты - 22шт.	С	32		2,00	2019	2019	10,60	10,60	0							32				32,00	0,00				10,60		10,60
1.1.8.	ПС 35/6кВ "КНС-4А", Северо-Варьганское м/р. Замена силового оборудования: МВ-6кВ - 12шт, МВ-35кВ - 1шт. и релейной защиты - 22шт.	С	32		2,00	2017	2019	14,28	14,28	0					32						32,00	0,00		13,42		0,86		14,28
1.1.9.	ПС 35/6кВ "КНС-1", Бахилловское м/р. Замена силового оборудования: МВ-35кВ - 3шт, МВ- 6кВ - 1шт. и релейной защиты - 22 шт.	С	8		2,00	2016	2020	21,79	21,79	0								8			8,00	0,00	6,20				15,59	21,79
1.1.10.	ПС 35/6кВ "Промысловая", Северо- Хохряковское м/р Замена силового оборудования: МВ-35кВ - 3шт. и релейной защиты - 22шт.	С	8		2,00	2016	2020	15,99	15,99	0								8			8,00	0,00	7,84				8,15	15,99
1.1.11.	РУ-6кВ "К-11", Северо-Варьганское м/р. Замена силового оборудования: МВ-6кВ - 17шт. и релейной защиты - 19шт.	С	–	–	1,20	2016	2020	11,90	11,90	0						–	–						1,36		8,46		2,08	11,90

1.1.12.	ВЛ-6кВ от ПС 35/6кВ "К-10" Западно-Варьганское м/р. Реконструкция: ф.6 магистраль от оп.1 до оп.68, отпайка от оп.35 до оп.1/29.	С		2,65	0,02	2018	2018	7,20	7,20	0					2,65				0,00	2,65			7,20		7,20		
1.1.13.	ВЛ-6кВ от ПС 35/6кВ "К-10" Западно-Варьганское м/р. Реконструкция: ф.8 магистраль от оп.1 до оп.69, отпайка от оп.36 до оп.3/11	С		2,05	0,02	2018	2018	5,57	5,57	0					2,05				0,00	2,05			5,57		5,57		
1.1.14.	ВЛ-6кВ от ПС 35/6кВ "К-2" Северо-Варьганское м/р. Реконструкция: ф.4 отпайка от оп.16 до к.16, отпайка от оп.2/11 до к.1	С		1,02	0,02	2016	2016	2,60	2,60	0		1,02							0,00	1,02	2,60				2,60		
1.1.15.	ВЛ-6кВ от ПС 35/6кВ "К-2" Северо-Варьганское м/р. Реконструкция: ф.8 оп.1-55.	С		3,3	0,02	2019	2019	8,41	8,41	0						3,3			0,00	3,30			8,41		8,41		
1.1.16.	ВЛ-6кВ от ПС 35/6кВ "К-2" Северо-Варьганское м/р. Реконструкция: ф.10 отпайка от оп.47 до к.9	С		1,08	0,02	2016	2016	2,75	2,75	0		1,08							0,00	1,08	2,75				2,75		
1.1.17.	ВЛ-6кВ от ПС 35/6кВ "К-2" Северо-Варьганское м/р. Реконструкция: ф.18 магистраль от оп.1 до к.13.	С		2,7	0,02	2016	2016	6,88	6,88	0		2,7							0,00	2,70	6,88				6,88		
1.1.18.	ВЛ-6кВ ПС 35/6кВ "К-51" Северо-Варьганское м/р. Реконструкция: ф.20	С		9,72	0,02	2018	2018	26,38	26,38	0					9,72				0,00	9,72			26,38		26,38		
1.1.19.	ВЛ-6кВ от ПС 35/6кВ "Водозабор" Северо-Хохряковское м/р. Реконструкция: ф.4 оп.5-23, 37-40, 49-53, 95-110.	С		1,8	0,03	2020	2020	5,52	5,52	0							1,8	0,00	1,80				5,52	5,52			
1.1.20.	ВЛ-6кВ от ПС 35/6кВ "Водозабор" Северо-Хохряковское м/р. Реконструкция: ф.18 оп.37-40, 50-60, 95-113.	С		1,6	0,03	2020	2020	4,91	4,91	0							1,6	0,00	1,60				4,91	4,91			
1.1.21.	ВЛ-6кВ от ПС 35/6кВ "Промысловая" Северо-Хохряковское м/р. Реконструкция: ф.4 оп.9-19, 21-23, 35-46, 48-62.	С		1,8	0,03	2020	2020	5,52	5,52	0							1,8	0,00	1,80				5,52	5,52			
1.1.22.	ВЛ-6кВ от ПС 35/6кВ "Промысловая" Северо-Хохряковское м/р. Реконструкция: ф.8 оп.8-10, 19-40, 44-48, 1/1-1/5.	С		1,6	0,03	2020	2020	4,91	4,91	0							1,6	0,00	1,60				4,91	4,91			
1.1.23.	ВЛ-6кВ от ПС 35/6кВ "Промысловая" Северо-Хохряковское м/р. Реконструкция: ф.16 оп.15-17, 24-28, 1/1-1/4, 2/5-2/28.	С		1,45	0,03	2016	2019	5,28	5,28	0		1,45						0,00	1,45	4,45		0,83		5,28			
1.1.24.	ВЛ-6кВ от ПС 35/6кВ "Промысловая" Северо-Хохряковское м/р. Реконструкция: ф.18 оп.8-9, 12-20, 21-44.	С		1,6	0,03	2020	2020	4,91	4,91	0							1,6	0,00	1,60				4,91	4,91			
1.1.25.	ВЛ-6кВ от ПС 35/6кВ "К-44" Северо-Хохряковское м/р. Реконструкция: ф.6 оп.6-38, 40-44	С		1,8	0,03	2020	2020	5,52	5,52	0							1,8	0,00	1,80				5,52	5,52			
1.2.	Создание систем противопожарной и режимной автоматики																										
.....					-																						
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																										
.....					-																						
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																										
.....					-																						
2.	Новое строительство			27,6	55,08			145,88	145,88	0	0	0	9,9	0	0	0	10,7	0	7	0,00	27,60	15,38	61,30	0,66	46,75	21,79	145,88
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности			27,6	55,08			145,88	145,88	0	0	0	9,9	0	0	0	10,7	0	7	0	27,60	15,38	61,30	0,66	46,75	21,79	145,88
2.1.1.	ВЛ-35кВ от ПС 35/6кВ "КНС-2" ф№1, ф№4 до ПС 110 кВ "КНС-3". Тагрянское м/р.	П/С		8,5	40,00	2016	2017	68,56	68,56	0			8,5						8,50	11,29	57,27				68,56		
2.1.2.	ПЛУ-35кВ (связь ВЛ-35кВ ф№1, ф№3 ПС 110/35кВ "КНС-1" с ВЛ-35кВ ф№2, ф№4 ПС 35/6кВ "КНС-6") Варьганское м/р.	П/С		-	0,08	2019	2019	11,94	11,94	0					-		-						11,94		11,94		
2.1.3.	ВЛ-6кВ от ПС 35/6кВ "КНС-7" до ВЛ-6кВ Ф-4 ПС 35/6кВ "К-80" ВЛ-6кВ Ф-4 ПС 35/6кВ "К-222" Варьганское м/р	П/С		0,7	0,50	2019	2019	1,43	1,43	0						0,70			0,70				1,43		1,43		

2.1.4	ВЛ-6кВ от ПС 35/6кВ "К-256" до РУ-6кВ "Водозабор". Варьганское м/р	П/С		1,4	1,70	2016	2017	4,78	4,78	0				1,4							1,40	0,75	4,03				4,78
2.1.5	ВЛ-6кВ связь от ПС 35/6кВ "Водозабор" до ПС 35/6кВ "Лучезарная". Северо-Хохряковское м/р	П/С		7,00	6,00	2019	2020	23,45	23,45	0								7,0		7,00					1,66	21,79	23,45
2.1.6	ВЛ-6кВ связь от ПС 35/6кВ "КНС-2" до ПС 35/6кВ "К-15". Бахилловское м/р.	П/С		2,00	6,00	2018	2019	7,79	7,79	0							2,0			2,00			0,66	7,13		7,79	
2.1.7	ВЛ-6кВ связь от ПС 35/6кВ "КНС-2" до ПС 35/6кВ "КНС-3". Бахилловское м/р.	П/С		8,00	0,80	2016	2019	27,93	27,93	0							8,0			8,00	3,34			24,59		27,93	

* С — строительство, П — проектирование.

** Согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС).

*** Для сетевых организаций, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше.

**** В прогнозных ценах соответствующего года.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ

**Целевые показатели надежности и качества услуг по передаче электрической энергии
ОАО «Варьеганэнергонефть» на 2016-2020 годы**

Наименование показателя	Значение показателя. 2016 - 2020 годы				
	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($\Pi_{\text{д}}$)	0,0756	0,0745	0,0734	0,0723	0,0712
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{\text{пр}}$)	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($\Pi_{\text{тс}}$)	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975

* Заполняется в отношении сетевых организаций, в том числе организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

** Количество заполняемых столбцов должно соответствовать периоду реализации инвестиционной программы.

*** Показатель не заполняется в отношении организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

*** Новые натуральные количественные показатели объектов основных средств

Примечание: для отнесения объектов с родственными объектами на подстанции, воздушные линии и кабельные линии.

**Объемы и источники финансирования инвестиционной программы
ОАО «Варьеганэnergонепть» на 2016-2020 годы
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей (с НДС)**

№№	Источник финансирования	План* 2016 г	План* 2017 г	План* 2018 г	План* 2019 г	План* 2020г	Итого
1	Собственные средства	72,54	74,72	76,6	78,79	78,90	381,55
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	72,54	74,72	76,6	78,79	78,90	381,55
1.1.1.	в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе	72,54	74,72	76,6	78,79	78,90	381,55
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	0	0	0			0,00
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе						0,00
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	72,54	74,72	76,6	78,79	78,90	381,55
	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.