



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

**ПРИКАЗ**

**Об утверждении скорректированной инвестиционной программы  
общества с ограниченной ответственностью  
«Энергетика Югры»  
на 2016-2020 годы**

г. Ханты-Мансийск  
от 19 мая 2016 г.

**№ 53-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 – Югры от 25 июня 2013 года № 9-нп, на основании заявления общества с ограниченной ответственностью «Энергетика Югры» направленного посредством официального сайта федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг», **п р и к а з ы в а ю :**

Утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Энергетика Югры» на 2016-2020 годы согласно приложениям 1, 2, 3 к настоящему приказу.

И. о. директора

Е.В. Шухорова

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования  
ООО "Энергетика Югры" на 2016-2020 год (г. Сургут)

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		Плановые показатели энергетической эффективности проекта, (т.у.т.)	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года 2016г	Ввод мощностей										Объем финансирования****									
			С/П*	км							МВА	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	
												млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
1	ВСЕГО	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		13,35	40,00	275,60			174,09	174,09	64,90	0,00	10,00	0,00	20,00	0,00	10,00	13,35	0,00	0,00	0,00	13,35	40,00	64,90	48,28	47,50	10,40	3,01	174,09		
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																													
1.1.1.	Подстанции 35/10кВ																													
1.1.1.1	Реконструкция ПС №68 -35/6кВ (Замена тр-ров 1ТОНб 4000/35/6кВА на 1ТД 10000/35/6кВА; 1ЗРУ-6кВ на 1КРУ-6кВ)	С/П		20,00	70,62	2016	2017	82,60	82,60	64,90	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,00	64,90	17,70				82,60		
1.1.1.2	Реконструкция ПС №121 -35/6кВ (Замена тр-ров 2ТОНб 4000/35/6кВА на 2ТД 10000/35/6кВА; 2ЗРУ-6кВ на 2КРУ-6кВ)	С/П		20,00	113,69	2017	2018	76,98	76,98	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,00		29,48	47,50			76,98		
1.1.2.	Воздушные линии 35кВ																													
1.1.2.1	Реконструкция ВЛ-35кВ от ВЛ-35 кВ "Восточный-1,2" до ПС 35/6 кВ "121,68"	С/П	13,35		56,84	2019	2019	6,64	6,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,35	0,00	0,00	0,00	13,35	0,00					6,64		6,64		
	Итого по разделу 1.1.1.		13,35	40,00	241,15			166,21	166,21	64,90	0,00	10,00	0,00	20,00	0,00	10,00	13,35	0,00	0,00	0,00	13,35	40,00	64,90	47,18	47,50	6,64	0,00	166,21		
1.2.	Создание систем телемеханики и связи																													
1.2.1.	Монтаж системы телемеханики на ПС №68 -35/6кВ	С/П			17,23	2017	2019	3,18	3,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,17		3,18		
1.2.2.	Монтаж системы телемеханики на ПС №121-35/6кВ	С/П			17,23	2017	2020	3,18	3,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,17		3,18		
	Итого по разделу 1.2.		0,00	0,00	34,45			6,36	6,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,35	0,00	3,01	3,01	6,36
1.3.	Монтаж системы АИИС КУЭ ПС; РП; ТП; КТПН																													
1.3.1.	Монтаж системы АИИС КУЭ на ПС №68 -35/6кВ	С/П			17,23	2016	2016	0,76	0,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,76		0,76		
1.3.2.	Монтаж системы АИИС КУЭ на ПС №121 -35/6кВ	С/П			17,23	2019	2019	0,76	0,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,76		0,76		
	Итого по разделу 1.3.							1,52	1,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,76	0,00	0,76	0,00	1,52

\* С - строительство, П- проектирование  
\*\* - согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)  
\*\*\* - для сетевых организаций, переходящих на метод тарифного регулирования РАО, горизонт планирования может быть больше  
\*\*\*\* - в прогнозных ценах соответствующего года

План ввода основных средств  
ООО "Энергетика Югры" на 2016-2028 год (с.Сургут)

№ п/п	Наименование проекта	Ввод помещений												Переведение в эксплуатацию помещений, объектов, сооружений, %	Ввод основных средств объектов организаций											
		2016		2017		2018		2019		2020		Итого			2016		2017		2018		2019		2020		Итого	
		МБА	км	МБА	км	МБА	км	МБА	км	МБА	км	МБА	км		Итого	МБА	км	МБА	км	МБА	км	МБА	км	МБА	км	Итого
1	Ж/ЭЦУ	10,00	0,00	20,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	
1.1	Технологическое переоборудование и реконструкция Ж/ЭЦУ	10,00	0,00	20,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	
1.1.1	Реконструкция ЕС №68-35(68) Завода Трубы (ТЭЦ) 600035(68) в г.ТЭЦ 1000035(68)А	10,00	0,00	20,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	
1.1.1.2	Реконструкция ЕС №121-35(68) Завода Трубы (ТЭЦ) 600035(68) в г.ТЭЦ 1000035(68)А	0,00	0,00	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.2	Восстановление линии 35кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.2.1	Реконструкция ЛЭП-35кВ от ИЭ-35 кВ "Восточный" 1,2* до ИЭ-35кВ от "ГЭ-68"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2	Итого по разделу 1.1	10,00	0,00	20,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	
1.3	Монтаж систем теплоснабжения в микрорайоне "Южный"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.1	Монтаж системы АНБС КУ7 в г. №68-35(68)А	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2	Монтаж системы АНБС КУ7 в г. №121-35(68)А	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.3	Итого по разделу 1.3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Указание к столбцам: первоначальная стоимость  
\* - для определения количества помещений и реконструируемых объектов основных средств  
\*\*\* - для определения количества помещений объектов основных средств

Примечание: для объектов с разделением объектов на ИЭ, ИЭ и КЭ

Приложение № 3  
к приказу Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики  
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры  
от 19 мая 2016 года № 53-П

**Объемы и источники  
финансирования инвестиционной программы  
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

№№	Источник финансирования	2016	2017	2018	2019	2020	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Собственные средства	1,4	8,2	16,7	10,4	3,0	39,7
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	1,4	2,5	8,0	10,4	3,0	25,3
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	1,4	2,4	3,1	3,6		24,4
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		5,7	8,7			14,5
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе		5,7	8,7			14,5
1.2.2.	Прочая амортизация						
1.2.3.	Недонпользованная 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.:	63,5	40,1	30,8			134,4
2.1.	Кредиты	63,5	40,1	30,8			134,4
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						
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>64,9</b>	<b>48,3</b>	<b>47,5</b>	<b>10,4</b>	<b>3,0</b>	<b>174,1</b>
	для ОГК/ГК, 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