



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

ПРИКАЗ

**Об утверждении инвестиционной программы открытого
акционерного общества «Югорская региональная электросетевая
компания» на 2015-2017 годы (по децентрализованной зоне)**

г. Ханты-Мансийск
от 16 апреля 2014 г.

№ 39-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 автономного округа от 25 июня 2013 года № 9-НП, на основании обращения открытого акционерного общества «Югорская региональная электросетевая компания» от 13 марта 2013 года № 1024, **п р и к а з ы в а ю :**

Утвердить инвестиционную программу открытого акционерного общества «Югорская региональная электросетевая компания» на 2015-2017 годы (по децентрализованной зоне) согласно приложениям 1, 2 к настоящему приказу.

Директор

В.Н. Нанка



Перечень инвестиционных проектов, плановые показатели на период реализации инвестиционной программы ОАО "Югорская региональная электросетевая компания" (по децентрализованной зоне) и план их финансирования на 2015-2017 годы

№ №	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей		Планируемые показатели энергетической эффективности проекта /Снижение потерь	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2015	Ввод мощностей								Объем финансирования****			
										план 2015 года		план 2016 года		план 2017 года		итого		план 2015 года	план 2016 года	план 2017 года	итого
			СП *	км	МВА	тыс.*кВт*час	млн. рублей	млн. рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	
	ВСЕГО		59,34	8,71			263,52	223,52	10,10	3,91	38,94	2,58	10,31	2,22	59,34	8,71	88,13	93,96	41,43	223,52	
1.	Техническое перевооружение и реконструкция		3,92	-			9,41	9,41	0,41	-	0,38	-	3,13	-	3,92	-	1,00	1,00	7,41	9,41	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		3,92	-			9,41	9,41	0,41	-	0,38	-	3,13	-	3,92	-	1,00	1,00	7,41	9,41	
	МО Белоярский район																				
1	ЛЭП 0,4 кВ в д. Тугинов Белоярского района	СП	2,69	-	-	2017	2017	6,41	6,41	-	-	-	-	2,69	-	2,69	-	-	-	6,41	6,41
	ИТОГО по МО Белоярский район		2,69	-			6,41	6,41	-	-	-	-	2,69	-	2,69	-	-	-	6,41	6,41	
	МО Ханты-Мансийский район																				
2	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ для осуществления технологического присоединения потребителей Ханты-Мансийского района	СП	1,23	-	-	2015	2017	3,00	3,00	0,41	-	0,38	-	0,44	-	1,23	-	1,00	1,00	1,00	3,00
	ИТОГО по МО Ханты-Мансийский район		1,23	-			3,00	3,00	0,41	-	0,38	-	0,44	-	1,23	-	1,00	1,00	1,00	3,00	
2.	Новое строительство и расширение:		55,43	8,71			254,11	214,11	9,69	3,91	38,56	2,58	7,18	2,22	55,43	8,71	87,13	92,96	34,02	214,11	
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		55,43	8,71			254,11	214,11	9,69	3,91	38,56	2,58	7,18	2,22	55,43	8,71	87,13	92,96	34,02	214,11	
	МО Белоярский район				134,78																
3	Сети электроснабжения 0,4 кВ в д. Пашторы Белоярского района	СП	0,18	-	23,71	2016	2016	0,83	0,83		0,18	-			0,18	-	-	0,83	-	0,83	
4	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ в п. Вансоват Белоярского района	СП	2,50	1,00	98,73	2015	2015	5,00	5,00	2,50	1,00	-	-	-	2,50	1,00	5,00	-	-	5,00	
5	Создание и внедрение АИИС КУЭ распределительных сетей в д. Нумто	СП	-	-	12,33	2017	2017	4,02	4,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,02	4,02	
6	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ для технологического присоединения потребителей Белоярского района	СП	1,39	1,26	-	2015	2017	6,00	6,00	0,27	0,63	0,88	-	0,24	0,63	1,39	1,26	2,00	2,00	2,00	6,00
	ИТОГО по МО Белоярский район		4,06	2,26			15,85	15,85	2,77	1,63	1,06	-	0,24	0,63	4,06	2,26	7,00	2,83	6,02	15,85	
	МО Березовский район				37,99																
7	Сети электроснабжения ВЛ 10-0,4 кВ в п. Сарыпауль с ТП 10/0,4 кВ (2 этап)	С	18,53	2,08	37,99	2014	2016	138,13	98,13		18,53	2,08			18,53	2,08	40,00	58,13	-	98,13	
8	Сети электроснабжения 0,4 кВ в д. Аново Березовского района	СП	3,00	-	-	2015	2015	6,13	6,13	3,00	-				3,00	-	6,13	-	-	6,13	
9	Сети электроснабжения 0,4 и 6-20 кВ для технологического присоединения потребителей Березовского района	СП	8,13	0,90	-	2015	2017	30,00	30,00	1,74	0,50	4,16	-	2,23	0,40	8,13	0,90	10,00	10,00	10,00	30,00
	ИТОГО по МО Березовский район		29,66	2,98			174,26	134,26	4,74	0,50	22,69	2,08	2,23	0,40	29,66	2,98	56,13	68,13	10,00	134,26	
	МО Кондинский район				-																
10	Сети 10-0,4 кВ для осуществления технологического присоединения потребителей и объектов Кондинского района	СП	2,69	0,80	-	2015	2017	15,00	15,00	0,25	0,40	2,27	-	0,18	0,40	2,69	0,80	5,00	5,00	5,00	15,00
	ИТОГО по МО Кондинский район		2,69	0,80			15,00	15,00	0,25	0,40	2,27	-	0,18	0,40	2,69	0,80	5,00	5,00	5,00	15,00	
	МО Ханты-Мансийский район				-																
11	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ для осуществления технологического присоединения потребителей Ханты-Мансийского района	СП	6,73	1,00	-	2015	2017	27,00	27,00	1,54	0,50	1,34	0,50	3,85	-	6,73	1,00	9,00	9,00	9,00	27,00
	ИТОГО по МО Ханты-Мансийский район		6,73	1,00			27,00	27,00	1,54	0,50	1,34	0,50	3,85	-	6,73	1,00	9,00	9,00	9,00	27,00	
	МО Октябрьский район				-																
12	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ для осуществления технологического присоединения потребителей Октябрьского района	СП	1,50	1,26	-	2015	2017	6,00	6,00	0,29	0,63	0,94	0,29	0,63	1,50	1,26	2,00	2,00	2,00	6,00	
	ИТОГО по МО Октябрьский район		1,50	1,26			6,00	6,00	0,29	0,63	0,94	0,29	0,63	1,50	1,26	2,00	2,00	2,00	6,00	6,00	

Копия БЕРТА
Отдел правового, кадрового
и организационного обеспечения
ОУ МО Шурфис

№ №	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей		Плановые показатели энергетической эффективности проекта /Снижение потерь	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2015	Ввод мощностей								Объем финансирования * ***					
										план 2015 года		план 2016 года		план 2017 года		итого		план 2015 года	план 2016 года	план 2017 года	итого		
			С/П *	км	МВА	тыс*кВт*час	млн рублей	млн рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей			
МО Нижневартровский район																							
13	Сети электроснабжения в д. Корляки Нижневартковского района	С/П	9,34	-	-	2015	2016	10,00	10,00		9,34	-		9,34	-	6,00	4,00	-	10,00				
14	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ для осуществления технологического присоединения потребителей Нижневартковского района	С/П	1,45	0,41	-	2015	2017	6,00	6,00	0,11	0,25	0,92	-	0,41	0,16	1,45	0,41	2,00	2,00	2,00	6,00		
ИТОГО по МО Нижневартровский район			10,79	0,41				16,00	16,00	0,11	0,25	10,26	-	0,41	0,16	10,79	0,41	8,00	6,00	2,00	16,00		

* С - строительство, П - проектирование

** - согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)

*** - в прогнозных ценах соответствующего года

КОПИЯ ВЕРНА
 Отдел правового обеспечения
 Юр. М.И. Ширин

Планируемый ввод объектов по инвестиционной программе ОАО "Югорская региональная электросетевая компания" (по децентрализованной зоне) на 2015-2017 годы

№ п/п	Наименование объекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства млн.руб.	Ввод основных средств в натуральном выражении								Ввод основных средств в стоимостном выражении							
		2015 года					2016 года		2017 года		итого		2015 год				2016 год	2017 год	ИТОГО			
		кВт	МВА				кВт	МВА	кВт	МВА	кВт	МВА	Всего по году	1 квартал	2 квартал	3 квартал				4 квартал		
	ВСЕГО	59,34	8,71			263,52	10,10	3,91	38,94	2,58	10,31	2,22	59,34	8,71	42,13	-	-	21,08	21,05	179,96	41,43	263,52
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	3,92	-			9,41	0,41	-	0,38	-	3,13	-	3,92	-	1,00	-	-	-	1,00	1,00	7,41	9,41
1.1.	Энергобережение и повышение энергетической эффективности	3,92	-			9,41	0,41	-	0,38	-	3,13	-	3,92	-	1,00	-	-	-	1,00	1,00	7,41	9,41
	МО Белоярский район																					
1	ЛЭП 10,4 кВ в д. Тупицы Белоярского района	2,69	-	2017	2017	6,41	-	-	-	-	2,69	-	2,69	-	-	-	-	-	-	-	6,41	6,41
	ИТОГО по МО Белоярский район	2,69	-			6,41	-	-	-	-	2,69	-	2,69	-	-	-	-	-	-	-	6,41	6,41
	МО Ханты-Мансийский район																					
2	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ для осуществления технологического присоединения потребителей Ханты-Мансийского района	1,23	-	2015	2017	3,00	0,41	-	0,38	-	0,44	-	1,23	-	1,00	-	-	-	1,00	1,00	1,00	3,00
	ИТОГО по МО Ханты-Мансийский район	1,23	-			3,00	0,41	-	0,38	-	0,44	-	1,23	-	1,00	-	-	-	1,00	1,00	1,00	3,00
2.	Новое строительство и расширение:	55,43	8,71			254,11	9,69	3,91	38,56	2,58	7,18	2,22	55,43	8,71	41,13	-	-	21,08	20,05	178,96	34,02	254,11
2.1.	Энергобережение и повышение энергетической эффективности	55,43	8,71			254,11	9,69	3,91	38,56	2,58	7,18	2,22	55,43	8,71	41,13	-	-	21,08	20,05	178,96	34,02	254,11
	МО Белоярский район																					
3	Сети электроснабжения 0,4 кВ в д. Панторы Белоярского района	0,18	-	2016	2016	0,83			0,18	-			0,18	-	-					0,83		0,83
4	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ в п. Вызеват Белоярского района	2,50	1,00	2015	2015	5,00	2,50	1,00	-	-	-	-	2,50	1,00	5,00							5,00
5	Создание и внедрение АИИС КУЭ распределительных сетей в д. Нумто	-	-	2017	2017	4,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-						4,02	4,02
6	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ для технологического присоединения потребителей Белоярского района	1,39	1,26	2015	2017	6,00	0,27	0,63	0,88	-	0,24	0,63	1,39	1,26	2,00			1,45	0,55	2,00		6,00
	ИТОГО по МО Белоярский район	4,06	2,26			15,85	2,77	1,63	1,06	-	0,24	0,63	4,06	2,26	7,00	-	-	1,45	5,55	2,83	6,02	15,85
	МО Березовский район																					
7	Сети электроснабжения ВЛ 10-0,4 кВ в п. Савингауль с ПТ 10/0,4 кВ (2 этап)	18,53	2,08	2014	2016	138,13			18,53	2,08			18,53	2,08	-					138,13		138,13
8	Сети электроснабжения 0,4 кВ в д. Аносово Березовского района	3,00	-	2015	2015	6,13	3,00	-					3,00	-	6,13				6,13			6,13
9	Сети электроснабжения 0,4 и 6-20 кВ для технологического присоединения потребителей Березовского района	8,13	0,90	2015	2017	30,00	1,74	0,50	4,16	-	2,23	0,40	8,13	0,90	10,00			6,02	3,98	10,00		30,00
	ИТОГО по МО Березовский район	29,66	2,98			174,26	4,74	0,50	22,69	2,08	2,23	0,40	29,66	2,98	16,13	-	-	6,02	14,11	148,13	10,00	174,26
	МО Кондинский район																					
10	Сети 10-0,4 кВ для осуществления технологического присоединения потребителей и объектов Кондинского района	2,69	0,80	2015	2017	15,00	0,25	0,40	2,27	-	0,18	0,40	2,69	0,80	5,00	-	-	4,52	0,48	5,00		15,00
	ИТОГО по МО Кондинский район	2,69	0,80			15,00	0,25	0,40	2,27	-	0,18	0,40	2,69	0,80	5,00	-	-	4,52	0,48	5,00		15,00
	МО Ханты-Мансийский район																					
11	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ для осуществления технологического присоединения потребителей Ханты-Мансийского района	6,73	1,00	2015	2017	27,00	1,54	0,50	1,34	0,5	3,85	-	6,73	1	9,00			5,91	3,09	9,00		27,00
	ИТОГО по МО Ханты-Мансийский район	6,73	1,00			27,00	1,54	0,50	1,34	0,50	3,85	-	6,73	1,00	9,00	-	-	5,91	3,09	9,00		27,00
	МО Октябрьский район																					
12	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ для осуществления технологического присоединения потребителей Октябрьского района	1,50	1,26	2015	2017	6,00	0,29	0,63	0,943	-	0,27	0,63	1,50	1,26	2,00			1,45	0,55	2,00		6,00
	ИТОГО по МО Октябрьский район	1,50	1,26			6,00	0,29	0,63	0,94	-	0,27	0,63	1,50	1,26	2,00	-	-	1,45	0,55	2,00		6,00
	МО Нижневартовский район																					
13	Сети электроснабжения в д. Корлюк Нижневартовского района	9,34	-	2015	2016	10,00			9,34	-			9,34	0	-						10,00	10,00
14	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ для осуществления технологического присоединения потребителей Нижневартовского района	1,45	0,41	2015	2017	6,00	0,11	0,25	0,924	-	0,41	0,16	1,45	0,41	2,00			1,73	0,27	2,00		6,00
	ИТОГО по МО Нижневартовский район	10,79	0,41			16,00	0,11	0,25	10,264	-	0,41	0,16	10,79	0,41	2,00			1,73	0,27	12,00	2,00	16,00

КОПИЯ ВЕРНА
Отдел правового, кадрового
и организационного обеспечения
В.В. Мухомов