



**МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА И
ЭНЕРГЕТИКИ РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ)**

ПРИКАЗ

от 12 октября 2015 года

№ 437п

Об утверждении инвестиционной программы ЗАО «НРЭС» на 2016-2020 годы

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 г. №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» и руководствуясь «Положением о Министерстве жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Саха (Якутия) от 25.12.2013 года №475

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу ЗАО «НРЭС» на 2016-2020 годы в соответствии с приложением.
2. Департаменту энергетики и энергоресурсосбережения (Емельянов В.П.):
 - 2.1. Направить настоящий приказ в Государственный комитет по ценовой политике Республики Саха (Якутия).
 - 2.2. Осуществить контроль исполнения инвестиционной программы, утвержденной пунктом 1 настоящего приказа
3. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на заместителя министра Н.Н. Дураева.

Министр

Колодезников А.З.

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования
ЗАО "Нерюнгинские районные электрические сети"

№ п/п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования вана текущего	Ввод мощностей					Объем финансирования***							
									план 2016	план 2017	план 2018	план 2019	план 2020	итого	план 2016	план 2017	план 2018	план 2019	план 2020	итого	
		С/Л *	МВт/Гкал/ч/ км/МВА/шт	гг	гг	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	МВт/Гкал/ч/ км/МВА/шт	МВт/Гкал/ч/ км/МВА/шт	МВт/Гкал/ч/ км/МВА/шт	МВт/Гкал/ч/ км/МВА/шт	МВт/Гкал/ч/ км/МВА/шт	МВт/Гкал/ч/ км/МВА/шт	МВт/Гкал/ч/ км/МВА/шт	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
	ВСЕГО			2015	2020	64,967	64,967	0,000							138,4 МВА/95шт/0,6км	9,047	13,750	13,889	14,075	14,207	64,967
1	Техническое перевооружение и реконструкция			2016	2020	51,980	51,980	0,000							138,4 МВА	6,628	11,331	12,172	13,059	8,790	51,980
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности			2016	2020	51,980	51,980	0,000							138,4	6,628	11,331	12,172	13,059	8,790	51,980
1.1.1.	Техническое перевооружение (модернизация) РП-1	П	34,6	2016	2017	10,352	10,352	0,000	34,6						34,6	3,723					10,352
1.1.2.	Техническое перевооружение (модернизация) РП-2	П	34,6	2018	2018	13,169	13,169	0,000	34,6						34,6	7,608					13,169
1.1.3.	Техническое перевооружение (модернизация) РП-4	П	34,6	2018	2019	13,183	13,183	0,000		34,6					34,6						13,183
1.1.4.	Техническое перевооружение (модернизация) РП-5	П	34,6	2019	2020	15,276	15,276	0,000						34,6	34,6						15,276
2	Новое строительство			2015	2020	12,987	12,987	0,000							95шт/0,6км	2,419	2,419	1,717	1,016	5,417	12,987
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности			2016	2020	5,973	5,973	0,000							95,0	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	5,973
2.1.1.	Оборудование трансформаторных подстанций АИИС КУЭИИ	П	95	2016	2020	5,973	5,973	0,000	5	5	5	5	5	75	95	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	5,973
2.2	Прочее новое строительство			2015	2016	7,014	7,014	0,000							0,8	2,104	2,104	1,403	0,701	0,701	7,014
2.2.1.	Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнги (в соответствии с требованиями ПП РФ № 841-ср.2013.2004)	С	0,6	2015	2016	4,674	4,674	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,6	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,674
2.2.2.	Мероприятия по развитию электрических сетей для обеспечения технологического подключения потребителей	П	0,3	2017	2020	2,340	2,340	0,000	0,000	0,2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,2	0,702	0,702	0,468	0,234	0,234	2,340

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

№№	Источник финансирования	План* 2016	План* 2017	План* 2018	План* 2019	План* 2020	Итого
1	Собственные средства	9,047	13,750	13,889	14,075	14,207	64,967
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	6,783	10,769	10,887	11,044	11,156	50,638
1.1.1.	в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе	6,783	10,769	10,887	11,044	11,156	50,638
1.1.2.	в т. ч. прибыль со свободного сектора	-	-	-	-	-	-
	в т. ч. от технологического присоединения	-	-	-	-	-	-
1.1.3.	(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	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	4,070
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	4,070
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-
1.3.	Возврат НДС	1,380	2,097	2,119	2,147	2,167	9,910
1.4.	Прочие собственные средства	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,349
1.4.1.	в т.ч. средства от техприсоединения потребителей к эл/сетям	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,349
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	9,047	13,750	13,889	14,075	14,207	64,967
	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.