ОАО «ЮГОРСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

«СОГЛАСОВАНО» Директор Департамента ЖКХ и энергетики ХМАО – Югры _____ В. Н. Нанака «____» _____ 201 _ г.	**«УТВЕРЖДАЮ»:** Генеральный директор ОАО «Югорская региональная электросетевая компания» _____ Б.И. Берлин «____» _____ 201 _ г.

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ПРОГРАММЕ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ЗОНЫ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ОАО «ЮГОРСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» НА 2013 - 2017 гг.
(СКОРРЕКТИРОВАННАЯ)

«СОГЛАСОВАНО» Председатель Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа, Ямало-Ненецкого автономного округа _____ Ю. П. Мыльников «____» _____ 201_ г.	**«СОГЛАСОВАНО»** Руководитель Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа _____ А. А. Березовский «____» _____ 201_ г.

г. Ханты-Мансийск, 2014 г.

Оглавление

1. Информация об организации 3
1.1 Основные виды деятельности организации 4
1.2 Сведения о зданиях административного и административно-производственного назначения 4
1.3 Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники 5
1.4 Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии 12
1.5 Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды 13
1.6 Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов 13
1.7 Показатели баланса электрической энергии 14
2. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации 20
3. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет 21
4. Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний 22
5. Экономические показатели программы 25
6. Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы 26
7. Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы 27
8. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы 28
9. Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы 29
10. Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения 32
11. Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации 41
12. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации 42
13. Механизм мониторинга и контроля за исполнением ключевых показателей результативности и исполнением целевых показателей программы 48

СВЕДЕНИЯ О ПРОГРАММЕ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

Полное наименование программы	«Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности централизованной зоны энергоснабжения ОАО «Югорская региональная электросетевая компания» на 2013-2017 гг. (скорректированная)». Корректировка программы обусловлена значительным изменением в 2013-14 гг. состава технологического оборудования и топологии сети, количества административно-производственных зданий и сооружений, принятых на баланс, изменением парка автотранспортных средств. Таким образом у Программы определяются два базовых периода -2012 и 2013 гг.
Должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего программу	Генеральный директор ОАО «ЮРЭСК» Берлин Б. Ю.
Должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа	Директор Департамента строительства, энергетики и ЖКХ ХМАО-Югры В. Н. Нанака
Должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа	Председатель Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа, Ямало-Ненецкого автономного округа Мыльников Ю. П.
Должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа	Руководитель Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа Березовский А. А.

1. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ

1.1 ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ

В целях реализации на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (ХМАО) условий полноценных конкурентных рынков в области электроэнергетики, исключающих совмещение конкурентных и естественно-монопольных видов деятельности, Правительством ХМАО было принято решение о создании Открытого акционерного общества «Югорская региональная электросетевая компания» (далее – ОАО «ЮРЭСК»).

ОАО «ЮРЭСК» зарегистрировано 18 октября 2011 года и работает в энергетическом секторе Ханты-Мансийского автономного округа с 1 января 2012 года. Основными целями деятельности ОАО «ЮРЭСК» являются консолидация электросетевых активов округа, оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии по сетям, принадлежащим Правительству округа, выявление и вовлечение в хозяйственный оборот бесхозяйного электросетевого имущества и др. Основным учредителем ОАО «ЮРЭСК» является ОАО «ЮТЭК» с долей уставного капитала 99,99 %.

Основные виды деятельности организации – передача электрической энергии, технологическое присоединение.

1.2 СВЕДЕНИЯ О ЗДАНИЯХ АДМИНИСТРАТИВНОГО И АДМИНИСТРАТИВНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ

№ пп	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуа-тацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м С°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии	
			наименова-ние конструк-ции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабже-ние, кВт·ч/кв.м год	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв.м С°·сут.)
1	Административное здание г. Белоярский, ул. Центральная 33	1982	Стены	Ж/б плиты	24	0,96	0,605	620,06	83,84
			Окна	Трехслойные стеклопакеты в пластмассовых переплетах					
			Крыша	ж/б плиты, асбестоцементные листы					
2	Административное здание г. Белоярский, 1 мкр. 1	2005	Стены	Ж/б плиты	21	1,66	0,605	833,14	112,65
			Окна	Двойные створные, переплеты деревянные					
			Крыша	Ж/б плиты					
3	РММ г.Белоярский, ул. Центральная 33	1996	Стены	Панели "Сендвич", Ж/б плиты	24	0,59	0,698	751,03	94,71
			Окна	Двойные, деревянные					
			Крыша	Панели "Сендвич", Металлические листы					
4	ЦРП г. Белоярский, ул. Центральная 11а	1984	Стены	Ж/б плиты	36	0,85	0,558	675,7	85,21
			Окна	Двойные створные, переплеты деревянные					
			Крыша	Ж/б плиты, профлист					
5	Административное здание г. Березово	1998	Стены	Ж/б плиты, профлист	34	0,44	0,605	219,48	29,68
			Окна	Трехслойные стеклопакеты в пластмассовых переплетах					
			Крыша	ж/б плиты, профлист					
6	Электроцех г. Березово	2009	Стены	Пеноблоки	5	0,41	0,843	256,09	32,29
			Окна	Стеклопакеты					

№ пп	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуа-тацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м С°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии	
			наименова-ние конструк-ции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабже-ние, кВт·ч/кв.м год	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв.м С°·сут.)
			Крыша	Деревянное отепленное,					
7	Филиал ЮРЭСК г. Нягань, 1 мкр. 31	2004	Стены	Ж/б плиты, профлист	15	0,96	0,605	593,61	84,24
			Окна	Пластиковые стеклопакеты					
			Крыша	Ж/б плиты, профлист					
8	Административное здание г. Советский, ул. Гастелло 5а	2004	Стены	Ж/б плиты, брусовые	15	0,37	0,605	389,12	58,08
			Окна	Двойные створные, переплеты деревянные					
			Крыша	Деревянные отепленные, шифер					
9	Гараж г. Советский, ул. Гастелло 5а	2004	Стены	Арболитовые облицованы кирпичом	31	0,86	0,814	355,13	75,56
			Окна	Двойные створные, переплеты деревянные					
			Крыша	Деревянное отепленное, шифер					
10	ЦРП г. Советский ул. Коммунистическая, д.47А, стр.1	2004	Стены	Ж/б плиты, кирпич	15	0,89	0,843	740,56	102,86
			Окна	Двойные створные, переплеты деревянные					
			Крыша	Ж/б плиты					
11	Административное здание г. Югорск, ул. Геологов 8	2007	Стены	Металлические стеновые панели с утеплителем	15	0,3	0,605	251,57	37,55
			Окна	Пластиковые стеклопакеты					
			Крыша	Металлическая с утеплителем					
12	Бокс г. Югорск, ул. Геологов 8	2006	Стены	Металлокаркас обшит сендвич панелями	5	0,44	1,454	425,92	90,62
			Окна	Пластиковые стеклопакеты					

№ пп	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуа-тацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м С°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии	
			наименова-ние конструк-ции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабже-ние, кВт·ч/кв.м год	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв.м С°·сут.)
			Крыша	Сендвич панели					
13	п. Коммунистический, ул. Кооперативная, 1	1986	Стены	Брусовые	65	1,26	0,959	592,36	82,27
			Окна	Двойные створные, переплеты деревянные					
			Крыша	Деревянная отепленная, шифер					
14	Административное здание пгт. Междуреченский ул. Кондинская, 34Б	2013	Стены	Многослойные с эффективной теплоизоляцией	1	0,58	0,535	367,34	58,03
			Окна	Пластиковые стеклопакеты					
			Крыша	Железобетонные многопустотные, металлочерепица					
15	Производственный участок пгт. Междуреченский ул. Кондинская, 34Б	2013	Стены	Многослойные с эффективной теплоизоляцией	1	0,42	0,488	579,17	85,09
			Окна	Пластиковые стеклопакеты					
			Крыша	Железобетонные многопустотные, металлочерепица					
16	Гараж пгт. Междуреченский, ул. Кондинская, 34Б	2008	Стены	Металлоконструкция с утеплителем	33	0,91	0,814	532,37	120,26
			Окна	Двойные, переплеты деревянные					
			Крыша	Металлоконструкция с утеплителем					

№ пп	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуа-тацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м С°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии	
			наименова-ние конструк-ции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабже-ние, кВт·ч/кв.м год	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв.м С°·сут.)
17	Гараж-ангар пгт. Междуреченский ул. Кондинская, 34Б	2008	Стены	Металлоконструкция с утеплителем	33	1,25	1,454	1031,41	232,99
			Окна	нет					
			Крыша	Металлоконструкция с утеплителем					
18	Лаборатория пгт. Междуреченский ул. Кондинская, 34Б	2008	Стены	Пеноблоки	19	1,57	1,593	746,87	127,56
			Окна	Двойные створные, переплеты деревянные					
			Крыша	Деревянныая отепленная, шифер					
19	Адм.-бытовой корпус г. Сургут проспект Набережный 27	2002	Стены	Кирпичные утепленные мин.ватой	12	0,49	0,488	1071,71	149,47
			Окна	Пластиковые стеклопакеты					
			Крыша	Ж/б плиты, утеплитель пенопласт, вальмовая четырехскатная/					
20	Административное здание пгт. Междуреченский Сибирская 109	2008	Стены	Пеноблоки	19	1,06	0,605	508,81	80,37
			Окна	Двойные створные, переплеты деревянные					
			Крыша	Деревянныая отепленная, шифер					
21	Здание УЭС п. Кондинский, ул. Рыбников, 49	1994	Стены	Брусовые, бетон	45	1,07	0,959	660,16	96,99
			Окна	Двойные створные, переплеты деревянные					
			Крыша	Деревянная отепленная, шифер					
22	Здание УЭС	1996	Стены	Кирпичные	35	1,07	0,959	550,16	80,83

№ пп	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуа-тацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м С°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии	
			наименова-ние конструк-ции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабже-ние, кВт·ч/кв.м год	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв.м С°·сут.)
	п. Мортка, ул. Индустриальная, 46А		Окна	Двойные створные, переплеты деревянные					
			Крыша	Деревянная отепленная, шифер					
23	Здание УЭС с. Ямки, ул. Лесная, 2а	1992	Стены	Брусовые оштукатуренные	55	1,09	0,959	561,43	82,48
			Окна	Двойные створные, переплеты деревянные					
			Крыша	Деревянная отепленная, шифер					
24	Здание УЭС п. Назарово, ул. Центральная, 9	1992	Стены	Брусовые	65	1,11	0,959	516,08	75,82
			Окна	Двойные створные, переплеты деревянные					
			Крыша	Деревянная отепленная, шифер					
25	Производственно-диспетчерский пункт п. Луговой, ул.Гагарина 34В	2008	Стены	пеноблоки, кирпич	5	1,09	0,959	558,54	82,06
			Окна	Пластиковые стеклопакеты					
			Крыша	Ж/б панели, металлочерепица					
26	Здание УЭС п. Куминский, ул. Гагарина, 3	1986	Стены	Кирпичные	55	1,15	0,959	592,44	87,04
			Окна	Двойные створные, переплеты деревянные					
			Крыша	Деревянная отепленная, шифер					
27	Здание УЭС п. Болчары, ул. Ленина, 70А	2010	Стены	Деревянные утепленные мин.ватой	10	0,97	0,959	416,74	61,22
			Окна	Створные переплеты деревянные					

№ пп	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуа-тацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м С°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии	
			наименова-ние конструк-ции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабже-ние, кВт·ч/кв.м год	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв.м С°·сут.)
			Крыша	Деревянная отепленная					
28	Административное здание г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина 52	1998	Стены	Кирпичные	15	0,24	0,33	201	27,2
			Окна	Пластиковые стеклопакеты					
			Крыша	Металлочерепица					
29	Административное здание г. Ханты-Мансийск, ул. Мира 118	2006	Стены	Кирпичные	5	0,172	0,652	110,61	24,6
			Окна	Пластиковые стеклопакеты					
			Крыша	Металлочерепица					
30	Административное здание г. Ханты-Мансийск, ул. Барабинская 7-1	2007	Стены	Кирпичные	5	0,58	0,563	440,44	80,7
			Окна	Пластиковые стеклопакеты					
			Крыша	Металлочерепица					
31	Административное здание г. Ханты-Мансийск, ул. Барабинская 7-2	2009	Стены	Кирпичные	5	0,275	0,467	442,86	69,26
			Окна	Пластиковые стеклопакеты					
			Крыша	Металлочерепица					

1.3 СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ АВТОТРАНСПОРТА И СПЕЦТЕХНИКИ

По состоянию на 2013 год в собственности ОАО «ЮРЭСК» находилось 22 автомобиля.

В таблице 1.3.1 представлены сведения о наличии автотранспорта и фактические показатели эксплуатации автотранспортной техники в 2013 году с данными по потреблению моторного топлива.

Таблица 1.3.1 Сведения о наличии автотранспорта и показатели расхода моторного топлива.

№ п/п	Марка АТС	Тип топлива	Пробег, тыс. км	Израсходовано моторного топлива, тысяч литров
1	Toyota Camry" Е 016АВ 186	Бензин	70,46	11,33
2	Лексус лс470 К 395 ХА	Бензин	35,52	8,33
3	Тайота Камри Е021АВ	Бензин	72,02	11,61
4	Тойота Ланд Крузер Прадо 150 Е022АВ	Бензин	74,44	15,23
5	Тойота Хайлюкс" Е 020 АВ	Дизельное топливо	33,09	4,44
6	Тойота ХАЙС Х265АН186	Бензин	50,72	8,12
7	УАЗ 3990995 " В 533 АА	Бензин	27,36	5,36
8	УАЗ 3990995 " В 534 АА	Бензин	10,42	2,44
9	УАЗ 3990995 " Т 807 ХХ	Бензин	8,69	2,04
10	УАЗ 3990995 " Т 809 ХХ	Бензин	11,12	2,64
11	УАЗ 3990995 " Т 810 ХХ	Бензин	21,56	5,13
12	УАЗ 3990995 " Т 811 ХХ	Бензин	23,89	5,25
13	УАЗ 3990995 " Т 812 ХХ	Бензин	9,63	2,28
14	УАЗ 3990995 " Т 814 ХХ	Бензин	10,05	2,38
15	УАЗ 3990995 " Т 815 ХХ	Бензин	41,33	9,69
16	Toyota Ланд Крузер Х 266 АН	Бензин	61,59	9,00
17	Тайота Прадо " В 157 АО	Бензин	77,33	15,77
18	Toyota HILUX Е 019 АВ	Дизельное топливо	20,83	2,92
19	Toyota HILUX Е 018 АВ	Дизельное топливо	32,55	4,41
20	Toyota Hilux " Х 268 АН 186	Дизельное топливо	29,88	4,08
21	Toyota Hilux " Х 267 АН 186	Дизельное топливо	28,83	3,97
22	Toyota Corolla Х 286 ХХ	Бензин	46,15	5,07

1.4 СВЕДЕНИЯ О КОЛИЧЕСТВЕ ТОЧЕК ПРИЕМА (ПОСТАВКИ) ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

№ пп	Сведения по оснащённости приборами учёта электроэнергии	Количество, шт.
1	Количество оборудованных приборами учёта вводов, в том числе:	271 134
	Полученной со стороны	265
	Собственного производства	–
	Потребляемой	9 114
	Отданной на сторону	261 755
2	Количество не оборудованных приборами учёта вводов, в том числе	–
	Полученной со стороны	–
	Собственного производства	–
	Потребляемой	–
	Отданной на сторону	–

1.5 СВЕДЕНИЯ О КОЛИЧЕСТВЕ ТОЧЕК ПОСТАВКИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ НА ХОЗЯЙСТВЕННЫЕ НУЖДЫ

Сведения о точках поставки энергоресурсов на хозяйственные нужды в зданиях и сооружениях, а также о необорудованных вводах показаны в таблице.

№ пп	Наименование ресурса	Количество установленных приборов учета, шт.	Количество приборов учета, подлежащих установке, шт.
1	Электрическая энергия	33	1
2	Вода	21	3
3	Тепловая энергия	5	9

1.6 СВЕДЕНИЯ О ПОТРЕБЛЕНИИ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

№ п.п.	ТЭР	Показатель	Единица измерения	2012 г.	2013 г.
1. Электрическая энергия					
1	Расходы на электрическую энергию,	пересчет топлива и энергии в тонны условного топлива	т у.т.	32456	34811
	всего, п. 1.1 + п. 1.2	потребление электрической энергии в натуральном выражении	тыс. кВтч	94212,32	101049,27
1.1	Потери электрической энергии при ее передаче	потребление электрической энергии в натуральном выражении	тыс. кВтч	93425	98816
1.2	Расходы на электрическую энергию - административные и производственные здания	потребление электрической энергии в натуральном выражении	тыс. кВтч	787,32	2 233,27
2. Тепловая энергия					
2	Расходы на тепловую энергию	пересчет топлива и энергии в тонны условного топлива	т у.т.	221,59	577,86
		потребление ТЭР в натуральном выражении	Гкал	1 491,16	3 888,70
2.1	Расходы на цели отопления и ГВС	потребление тепловой энергии на отопление и ГВС в натуральном выражении	Гкал	1 491,16	3 888,70
3. Вода					
3	Расходы воды	потребление воды в натуральном выражении	куб.м	3 600,00	7 014,06
3.1	Расходы на цели ГВС	потребление воды в натуральном выражении на цели ГВС	куб. м	1 500,00	2 922,53
3.2	Расходы на цели холодного водоснабжения	потребление воды в натуральном выражении на цели ХВС	куб. м	2 100,00	4 091,54
4. Моторное топливо					
4	Расход моторного топлива	пересчет топлива и энергии в тонны условного топлива	т у.т.	82,79	162,22
		потребление моторного топлива в натуральном выражении	л	72 979,53	141 498,71

1.7 ПОКАЗАТЕЛИ БАЛАНСА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

№ п.п.	Показатели баланса	Ед. измерения	2013 год (факт ОС с нормативными потерями)				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	**Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО**	**млн. кВтч**	**1 409,65**	**1 343,05**	**80,36**	**622,50**	**409,75**
1.1.	из смежной сети, всего	млн. кВтч			60,44	575,84	409,73
	в том числе из сети:	млн. кВтч					
	ФСК	млн. кВтч					
	ВН	млн. кВтч	568,98		60,44	508,54	
	СН1	млн. кВтч	67,30			67,30	
	СН2	млн. кВтч	409,73				409,73
1.2.	от электростанций ПЭ	млн. кВтч					
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	млн. кВтч					
1.4.	поступление эл. энергии от Тюменьэнерго	млн. кВтч	1 335,78	1 333,89	1,89		
1.5.	поступление эл. энергии от других организаций		73,87	9,16	18,03	46,65	0,02
2.	**Потери электроэнергии в сети**	**млн. кВтч**	**98,82**	**18,90**	**3,06**	**36,35**	**40,50**
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	*%*	*7,01*	*1,41*	*3,81*	*5,84*	*9,88*
3.	**Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды**	**млн. кВтч**					
4.	**Полезный отпуск из сети**	**млн. кВтч**	**1 310,84**	**1 324,16**	**77,30**	**586,14**	**369,25**
4.1.	в т.ч. собственным потребителям	млн. кВтч	574,90	31,50	1,70	172,46	369,25
	из них:	млн. кВтч					
4.1.1	потребители ЮТЭК	млн. кВтч					
4.1.2.	потребители ТЭК	млн. кВтч					
	потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	млн. кВтч					
	потребителям присоединенным к сетям МСК (последняя миля)	млн. кВтч					
4.2.	потребителям оптового рынка	млн. кВтч					
4.3.	сальдо переток в другие организации	млн. кВтч	735,93	723,67	8,30	3,96	
4.4.	сальдо переток в сопредельные регионы	млн. кВтч					
5.	проверка	млн. кВтч					

№ п.п.	Показатели баланса	Ед. измерения	2014 год (план)				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	**Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО**	**млн. кВтч**	**1 514,93**	**1 402,34**	**78,25**	**650,71**	**438,38**
1.1.	из смежной сети, всего	млн. кВтч			60,50	555,88	438,38
	в том числе из сети:	млн. кВтч					
	ФСК	млн. кВтч					
	ВН	млн. кВтч	551,10		60,50	490,60	
	СН1	млн. кВтч	65,28			65,28	
	СН2	млн. кВтч	438,38				438,38
1.2.	от электростанций ПЭ	млн. кВтч					
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	млн. кВтч					
1.4.	поступление эл. энергии от Тюменьэнерго	млн. кВтч	1 394,15	1 394,15			
1.5.	поступление эл. энергии от других организаций		120,78	8,19	17,75	94,83	
2.	**Потери электроэнергии в сети**	**млн. кВтч**	**100,89**	**17,176**	**2,934**	**35,895**	**44,881**
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	*%*	*6,66*	*1,22*	*3,75*	*5,52*	*10,24*
3.	**Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды**	**млн. кВтч**					
4.	**Полезный отпуск из сети**	**млн. кВтч**	**1 414,04**	**1 385,17**	**75,32**	**614,82**	**393,50**
4.1.	в т.ч. собственным потребителям	млн. кВтч	599,23	31,53	1,73	172,47	393,50
	из них:	млн. кВтч					
4.1.1	потребители ЮТЭК	млн. кВтч					
4.1.2.	потребители ТЭК	млн. кВтч					
	потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	млн. кВтч					
	потребителям присоединенным к сетям МСК (последняя миля)	млн. кВтч					
4.2.	потребителям оптового рынка	млн. кВтч					
4.3.	сальдо переток в другие организации	млн. кВтч	814,81	802,53	8,31	3,97	
4.4.	сальдо переток в сопредельные регионы	млн. кВтч					
5.	проверка	млн. кВтч					

№ п.п.	Показатели баланса	Ед. измерения	2015 год (план)				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	**Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО**	**млн. кВтч**	**1 587,55**	**1 452,22**	**78,63**	**785,06**	**523,06**
1.1.	из смежной сети, всего	млн. кВтч			60,56	667,80	523,06
	в том числе из сети:	млн. кВтч					
	ФСК	млн. кВтч					
	ВН	млн. кВтч	663,42		60,56	602,86	
	СН1	млн. кВтч	64,95			64,95	
	СН2	млн. кВтч	523,06				523,06
1.2.	от электростанций ПЭ	млн. кВтч					
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	млн. кВтч					
1.4.	поступление эл. энергии от Тюменьэнерго	млн. кВтч	1 450,77	1 450,77			
1.5.	поступление эл. энергии от других организаций		136,78	1,45	18,07	117,26	
2.	**Потери электроэнергии в сети**	**млн. кВтч**	**100,44**	**14,541**	**2,909**	**37,905**	**45,082**
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	*%*	*6,33*	*1,00*	*3,70*	*4,83*	*8,62*
3.	**Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды**	**млн. кВтч**					
4.	**Полезный отпуск из сети**	**млн. кВтч**	**1 487,12**	**1 437,68**	**75,72**	**747,16**	**477,98**
4.1.	в т.ч. собственным потребителям	млн. кВтч	735,95	35,37	2,47	220,13	477,98
	из них:	млн. кВтч					
4.1.1	потребители ЮТЭК	млн. кВтч					
4.1.2.	потребители ТЭК	млн. кВтч					
	потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	млн. кВтч					
	потребителям присоединенным к сетям МСК (последняя миля)	млн. кВтч					
4.2.	потребителям оптового рынка	млн. кВтч					
4.3.	сальдо переток в другие организации	млн. кВтч	751,17	738,89	8,31	3,97	
4.4.	сальдо переток в сопредельные регионы	млн. кВтч					
5.	проверка	млн. кВтч					

№ п.п.	Показатели баланса	Ед. измерения	2016 год (план)				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	**Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО**	**млн. кВтч**	**1 643,66**	**1 504,27**	**79,24**	**840,68**	**576,01**
1.1.	из смежной сети, всего	млн. кВтч			60,62	719,90	576,01
	в том числе из сети:	млн. кВтч					
	ФСК	млн. кВтч					
	ВН	млн. кВтч	714,99		60,62	654,37	
	СН1	млн. кВтч	65,53			65,53	
	СН2	млн. кВтч	576,01				576,01
1.2.	от электростанций ПЭ	млн. кВтч					
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	млн. кВтч					
1.4.	поступление эл. энергии от Тюменьэнерго	млн. кВтч	1 502,77	1 502,77			
1.5.	поступление эл. энергии от других организаций		140,89	1,50	18,62	120,78	
2.	**Потери электроэнергии в сети**	**млн. кВтч**	**103,49**	**14,907**	**2,924**	**40,545**	**45,119**
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	*%*	*6,30*	*0,99*	*3,69*	*4,82*	*7,83*
3.	**Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды**	**млн. кВтч**					
4.	**Полезный отпуск из сети**	**млн. кВтч**	**1 540,16**	**1 489,36**	**76,31**	**800,13**	**530,89**
4.1.	в т.ч. собственным потребителям	млн. кВтч	788,92	35,40	2,47	220,15	530,89
	из них:	млн. кВтч					
4.1.1	потребители ЮТЭК	млн. кВтч					
4.1.2.	потребители ТЭК	млн. кВтч					
	потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	млн. кВтч					
	потребителям присоединенным к сетям МСК (последняя миля)	млн. кВтч					
4.2.	потребителям оптового рынка	млн. кВтч					
4.3.	сальдо переток в другие организации	млн. кВтч	751,25	738,97	8,31	3,97	
4.4.	сальдо переток в сопредельные регионы	млн. кВтч					
5.	проверка	млн. кВтч					

№ п.п.	Показатели баланса	Ед. измерения	2017 год (план)				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	**Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО**	**млн. кВтч**	**1 658,63**	**1 516,29**	**81,16**	**856,85**	**591,45**
1.1.	из смежной сети, всего	млн. кВтч			60,68	734,99	591,45
	в том числе из сети:	млн. кВтч					
	ФСК	млн. кВтч					
	ВН	млн. кВтч	728,21		60,68	667,53	
	СН1	млн. кВтч	67,46			67,46	
	СН2	млн. кВтч	591,45				591,45
1.2.	от электростанций ПЭ	млн. кВтч					
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	млн. кВтч					
1.4.	поступление эл. энергии от Тюменьэнерго	млн. кВтч	1 514,79	1 514,79			
1.5.	поступление эл. энергии от других организаций		143,84	1,50	20,48	121,86	
2.	**Потери электроэнергии в сети**	**млн. кВтч**	**103,94**	**13,604**	**2,918**	**41,257**	**46,157**
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	*%*	*6,27*	*0,90*	*3,60*	*4,81*	*7,80*
3.	**Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды**	**млн. кВтч**					
4.	**Полезный отпуск из сети**	**млн. кВтч**	**1 554,70**	**1 502,69**	**78,24**	**815,59**	**545,29**
4.1.	в т.ч. собственным потребителям	млн. кВтч	803,38	35,44	2,47	220,17	545,29
	из них:	млн. кВтч					
4.1.1	потребители ЮТЭК	млн. кВтч					
4.1.2.	потребители ТЭК	млн. кВтч					
	потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	млн. кВтч					
	потребителям присоединенным к сетям МСК (последняя миля)	млн. кВтч					
4.2.	потребителям оптового рынка	млн. кВтч					
4.3.	сальдо переток в другие организации	млн. кВтч	751,32	739,04	8,31	3,97	
4.4.	сальдо переток в сопредельные регионы	млн. кВтч					
5.	проверка	млн. кВтч					

2. ТЕКУЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ

В ОАО «ЮРЭСК» утверждена инвестиционная программа на период 2013÷2017 годы. Реализация инвестиционной программы предполагает осуществление значительных капитальных вложений, как в существующие электросетевые объекты, так и в объекты нового строительства (более 4,1 млрд. руб.). При выполнении инвестиционных проектов по новому строительству, техническому перевооружению и реконструкции объектов электросетевого хозяйства планируется сократить около 51,23 млн. кВтч потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (в сопоставимых условиях).

В соответствии с требованием ФЗ от 23 ноября 2009 г. №261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" разработана и утверждена «Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2013÷2017 гг.».

При выполнении проектов данной программы за пять лет планируется сократить 8,52 млн. кВтч потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (в сопоставимых условиях, без учета мероприятий инвестиционной программы). В таблице 2.1 приведены значения величины снижения потерь электроэнергии при её передаче по годам действия программы.

Таблица 2.1 Величина снижения потерь электроэнергии, тыс. кВтч.

Вид ресурса	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.
Потери электрической энергии при её передаче	676,46	1 401,08	1 899,16	2 140,57	2 399,07

В декабре 2014 года в ОАО «ЮРЭСК» проведен диагностический аудит в соответствии с требованиями стандарта ISO 50001: 2011. Целью диагностического аудита являлось формирование дорожной карты по внедрению на предприятии Международного Стандарта Энергетического Менеджмента ISO 50001:2011, ISO 50001 (ISO 50001:2011 «Energy management systems – Requirements with guidance for use»).

Международный стандарт, созданный Международной организацией по стандартизации для управления энергосистемами, который определяет требования для установки, внедрения, сопровождения и улучшения системы энергоменеджмента, цель которой — позволить организации следовать системному подходу в достижении последовательного улучшения энергосистемы, включая энергоэффективность, энергобезопасность и энергопотребление.

Стандарт ISO 50001 снабжает любую организацию, независимо от ее размера, территориального или географического положения, полноценной стратегией действий в менеджерской и в технических областях, с целью повышения эффективности энергосистемы организации.

3. ИНФОРМАЦИЯ О ДОСТИГНУТЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 5 ЛЕТ

Результаты работы ОАО «ЮРЭСК» по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, отнесенные к основному виду деятельности, отражены в таблице 3.1.

Таблица 3.1 Нормативы технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям утвержденные Минэнерго России

Норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям на 2012 год, в % от отпуска электроэнергии в сеть	Норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям на 2013 год, в % от отпуска электроэнергии в сеть	Норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям на 2014 год, в % от отпуска электроэнергии в сеть	Норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015 год, в % от отпуска электроэнергии в сеть
7,02	7,01	7,27	7,25

Технологические потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ОАО «ЮРЭСК» в 2013 году, по сравнению с 2012 годом снижаются при увеличении отпуска электрической энергии в сеть.

В 2014 году в связи с принятием ОАО «ЮРЭСК» на баланс значительного состава оборудования и увеличения отпуска электроэнергии в сеть объективно увеличился норматив технологических потерь с 7,01 до 7,27. По сравнению с базовым периодом количество трансформаторов увеличилось на 344 штуки с установленной мощностью 123649 кВА, протяженность ЛЭП увеличилась на 691 км.

В 2015 году при условии, что ОАО «ЮРЭСК» на баланс принимает новое оборудование и увеличивается отпуск электроэнергии в сеть, норматив технологических потерь снижается с 7,27 до 7,25.

4. СРАВНЕНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ С КОМПАНИЯМИ, ДОСТИГШИМИ НАИЛУЧШИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ В АНАЛОГИЧНОЙ СФЕРЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ИЗ ЧИСЛА РОССИЙСКИХ И ЗАРУБЕЖНЫХ КОМПАНИЙ

По данным Минэнерго России, полученных на основании анализа величин нормативов технологических потерь электроэнергии (НТПЭЭ), утвержденных на период регулирования (2013г) для компаний входящих состав ОАО «Россети» и ТСО, средний норматив ТПЭЭ для компаний входящих в состав ОАО «Россети» составляет – 7,44% от отпуска электроэнергии в сеть, для ТСО – 9,05%.

Для сопоставления с приведенными выше значениями потерь электроэнергии в электрических сетях нашей страны на рисунке 4.1 представлены значения потерь электроэнергии в электрических сетях стран дальнего зарубежья.

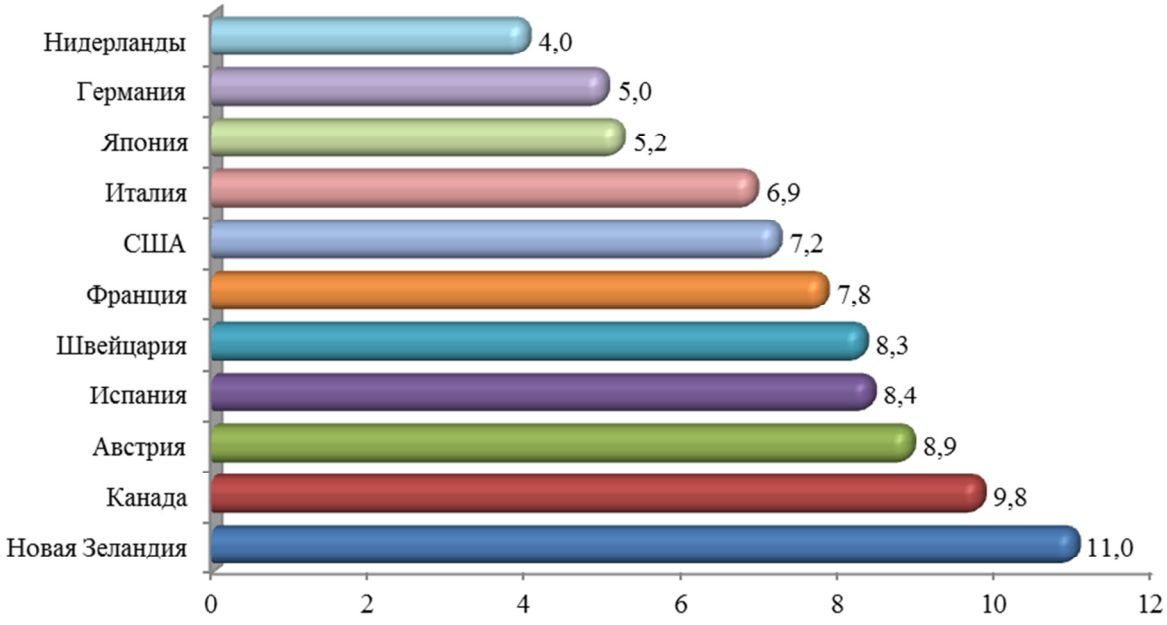

Рисунок 4.1 – Потери электроэнергии в странах дальнего зарубежья

В странах с нестабильной экономической и политической ситуациями потери электроэнергии, как правило, достигают больших значений (рисунок 4.2).

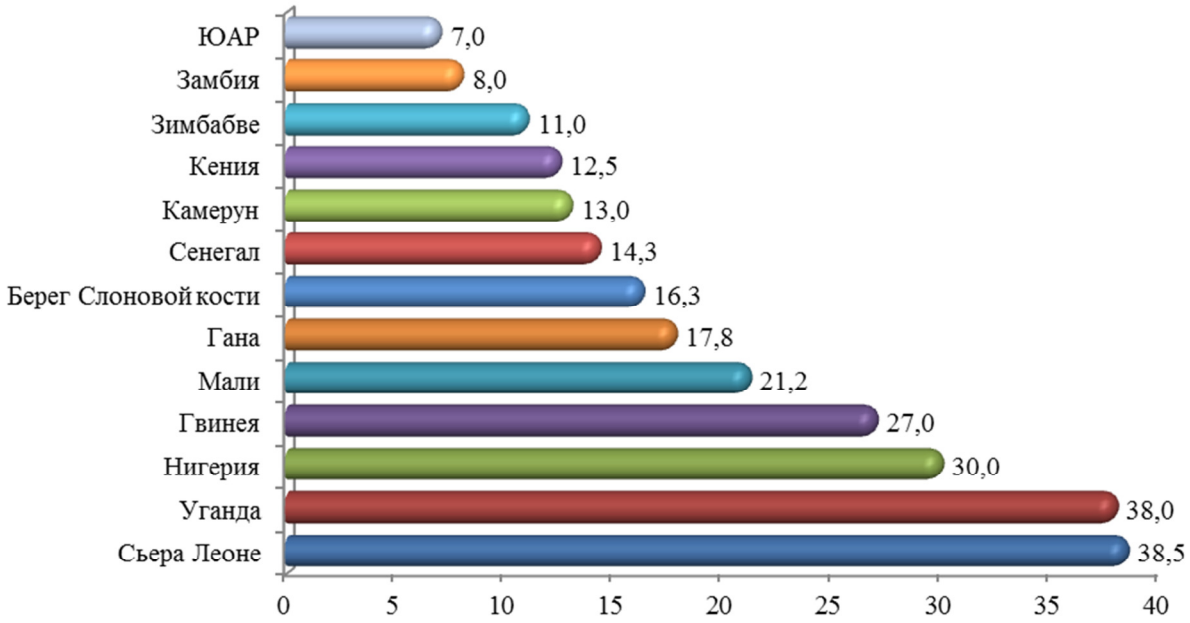

Рисунок 4.2 – Потери электроэнергии в странах дальнего зарубежья с нестабильной экономикой

Таким образом, ОАО «ЮРЭСК» является одним из лидеров отрасли по энергетической эффективности основной производственной деятельности, НТПЭЭ ОАО «ЮРЭСК» на 2013 год установлен в размере 7,01%.

Например, филиал ОАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Ивэнерго» имеет показатели энергетической эффективности передачи электрической энергии, представленные в таблице 4.1.

Таблица 4.1 Показатели энергетической эффективности передачи электрической энергии

Организация: Филиал ОАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Ивэнерго» 603001, г. Нижний Новгород, ул. Рождественская, 33	Отпуск электроэнергии в сеть, тыс. кВт.ч	Норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям	
		тыс. кВт·ч	в % от отпуска электроэнергии в сеть
ВН	2 883 871,000	76 276,913	2,64
СН I	631 919,000	47 425,525	7,51
СН II	2 859 033,000	36 996,814	1,29
НН	300 167,000	15 681,610	5,22
Всего	3 546 227,000	176 380,862	4,97

ОАО «ЮРЭСК» имеет показатели энергетической эффективности передачи электрической энергии, представленные в таблице 4.2.

Таблица 4.2 Показатели энергетической эффективности передачи электрической энергии

Организация: ОАО "Югорская региональная электросетевая компания" - Централизованная зона 628011, Ханты-Мансийский Автономный Округ, г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 118А	Отпуск электроэнергии в сеть, тыс. кВт.ч	Норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям на 2013 г	
		тыс. кВт·ч	в % от отпуска электроэнергии в сеть
ВН	1 271 013,288	25 597,549	2,01
СН I	78 750,000	3 154,808	4,01
СН II	599 341,707	24 836,854	4,14
НН	409 968,157	40 450,852	9,87
Всего	1 341 083,288	94 040,062	7,01

При существующем множестве различий производственной деятельности сравниваемых компаний, можно сделать вывод, что основную долю величины потерь электрической энергии в ОАО «ЮРЭСК» приносят сети СН2 и НН. При формировании и реализации программы энергосбережения, ОАО «ЮРЭСК» необходимо обратить внимание именно на эти сети.

5. ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ

Экономический эффект, обусловленный реализацией мероприятий программы энергосбережения, по годам реализации показан в таблице 5.1.

Таблица 5.1 Величина экономического эффекта, млн. рублей.

Вид ресурса	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.
Потери электрической энергии при её передаче	7,739	15,936	24,299	25,095	25,920
Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,028	0,141	0,511	1,410	1,964
Тепловая энергия	0,084	0,149	0,760	1,589	1,880
Вода	0,003	0,007	0,029	0,059	0,067
Моторное топливо	0,060	0,243	0,437	0,670	0,941
Итого, млн. руб.	7,915	16,477	26,037	28,824	30,772

Затраты на реализацию мероприятий программы энергосбережения показаны в таблице 5.2.

Таблица 5.2 Затраты на реализацию мероприятий программы энергосбережения по годам действия программы, млн. рублей.

Вид ресурса	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.
Потери электрической энергии при её передаче	1 946,364	1 047,108	911,129	271,516	1,487
Электроэнергия на хозяйственные нужды	1,664	0,121	6,041	4,321	0,121
Тепловая энергия	5,135	3,535	11,528	3,908	0,035
Вода	0,029	0,000	0,166	0,118	0,000
Моторное топливо	0,052	0,095	0,138	0,182	0,173
Итого, млн. руб.	1 953,244	1 050,860	929,003	280,044	1,817

Суммарный экономический эффект реализации программы за период 2013 – 2017 гг. составил 110,025 млн. рублей, при этом затраты – 4 214,967 млн. рублей.

6. ИЗМЕНЕНИЕ УРОВНЯ ПОТЕРЬ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ ПРИ ИХ ПЕРЕДАЧЕ ИЛИ ИЗМЕНЕНИЕ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ РЕГУЛИРУЕМОГО ВИДА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В НАТУРАЛЬНОМ И ДЕНЕЖНОМ ВЫРАЖЕНИИ ПО ГОДАМ ПЕРИОДА ДЕЙСТВИЯ ПРОГРАММЫ

Величина снижения уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче (нарастающим итогом), обусловленная реализацией мероприятий программы энергосбережения и потребления показана в таблице 6.

Таблица 6. Величина снижения уровня потерь электрической энергии по годам действия программы.

Вид ресурса	2013 г.		2014 г.		2015 г.		2016 г.		2017 г.	
	кВтч	в млн. рублей	кВтч	в млн. рублей	кВтч	в млн. рублей	кВтч	в млн. рублей	кВтч	в млн. рублей
Электрическая энергия	4 671 229,325	7,739	9 618 500,699	15,936	14 665 931,105	24,299	15 146 503,392	25,095	15 644 165,680	25,920
Итого в год	4 671 229,325	7,739	9 618 500,699	15,936	14 665 931,105	24,299	15 146 503,392	25,095	15 644 165,680	25,920

7. ИЗМЕНЕНИЕ РАСХОДА ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ НА ХОЗЯЙСТВЕННЫЕ НУЖДЫ В НАТУРАЛЬНОМ ВЫРАЖЕНИИ И ДЕНЕЖНОМ ВЫРАЖЕНИИ ПО ГОДАМ ПЕРИОДА ДЕЙСТВИЯ ПРОГРАММЫ

Величина снижения потребления энергетических ресурсов и воды на хозяйственные нужды, обусловленная реализацией мероприятий программы энергосбережения и потребления показана в таблице 7.

Таблица 7. Величина снижения потребления энергетических ресурсов и воды на хозяйственные нужды (нарастающим итогом) по годам действия программы.

Вид ресурса	Ед. изм.	2013 г.		2014 г.		2015 г.		2016 г.		2017 г.	
		в ед. изм.	в млн. рублей	в ед. изм.	в млн. рублей	в ед. изм.	в млн. рублей	в ед. изм.	в млн. рублей	в ед. изм.	в млн. рублей
Электрическая энергия	кВтч	3 200,00	0,028	26 700,00	0,141	170 506,00	0,511	475 151,50	1,410	674 345,00	1,964
Тепловая энергия	Гкал	44,90	0,084	79,29	0,149	558,62	0,760	1 209,63	1,589	1 419,94	1,880
Вода	м3	80,00	0,003	176,40	0,007	589,64	0,029	1 200,42	0,059	1 397,96	0,067
Итого в год			0,116		0,297		1,301		3,059		3,911

8. ИЗМЕНЕНИЕ РАСХОДА МОТОРНОГО ТОПЛИВА АВТОТРАНСПОРТОМ И СПЕЦТЕХНИКОЙ В НАТУРАЛЬНОМ ВЫРАЖЕНИИ И ДЕНЕЖНОМ ВЫРАЖЕНИИ, С РАЗБИВКОЙ ПО ГОДАМ ДЕЙСТВИЯ ПРОГРАММЫ

Величина снижения потребления моторного топлива, обусловленная реализацией мероприятий программы энергосбережения и потребления показана в таблице 8.

Таблица 8. Величина снижения потребления моторного топлива (нарастающим итогом) по годам действия программы.

Вид ресурса	Ед. изм.	2013 г.		2014 г.		2015 г.		2016 г.		2017 г.	
		в ед. изм.	в млн. рублей	в ед. изм.	в млн. рублей	в ед. изм.	в млн. рублей	в ед. изм.	в млн. рублей	в ед. изм.	в млн. рублей
Моторное топливо	т у.т.	2,30	0,06	9,27	0,24	16,65	0,437	25,50	0,67	35,83	0,94
Итого в год		2,30	0,06	9,27	0,24	16,65	0,437	25,50	0,67	35,83	0,94

9. ФАКТИЧЕСКИЕ ЗНАЧЕНИЯ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ПО ГОДАМ ПЕРИОДА ДЕЙСТВИЯ ПРОГРАММЫ

Расчёт целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации Программы, снижения потребления энергетических ресурсов и воды ОАО «ЮРЭСК» на период 2013 ÷ 2017 годы выполнен в соответствии с требованиями:

- Приказа РСТ Ханты-Мансийского автономного округа от 30 марта 2012 года №27 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, на 2012-2014 годы»;
- Приказа РСТ Ханты-Мансийского автономного округа от 28 марта 2014 г. N 33 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, на 2015-2017 годы»
- Решения РЭК г. Тюмень от 9 июля 2010 года № 224 и от 19 августа 2010 года №291 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности сетевых организаций, энергоснабжающих организаций, сбытовых компаний, теплоснабжающих организаций и генерирующих организаций, осуществляющих производственную деятельность на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа».
- Решения РЭК г. Тюмень от 31 марта 2014 года № 18 и от 19 августа 2010 года №291 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности сетевых организаций, энергоснабжающих организаций, сбытовых компаний, теплоснабжающих организаций и генерирующих организаций, осуществляющих производственную деятельность на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа».

Регулирующими органами на 2013 – 2014 гг. установлены следующие целевые показатели, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм	2013 г	2014 г
1	Оснащенность зданий, строений, сооружений приборами учета			
1.1	холодной и горячей воды	%	100	100
1.2	тепловой энергии	%	100	100
1.3	электрической энергии	%	100	100
		Относительные значения		
2	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях на 1 $м^2$площади помещений	%	3	3

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм	2013 г	2014 г
3	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях на 1 $м^3$ объема помещений	%	3	3
4	Сокращение удельного расхода воды в зданиях, строениях, сооружениях на 1 $м^2$ площади помещений	%	3	3
5	Снижение фактического процента технологического расхода электрической энергии в сетях по отношению к фактическому проценту технологического расхода в предшествующем году	%	5	5
7	Сокращение удельного расхода моторного топлива, л/100 км	%	2	2

Регулирующими органами на 2015- 2017 гг. установлены следующие целевые показатели, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	ОАО "Югорская региональная электросетевая компания"		
			2015	2016	2017
1.	Удельный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды:				
1.1.	Удельный расход электрической энергии на 1 м2 площади помещений	тыс. кВтч/м2	0,152	0,151	0,150
1.2.	Удельный расход тепловой энергии на 1 м3 объема помещений	Гкал/м3	0,082	0,081	0,080
1.3.	Удельный расход воды на 1 м2 площади помещений	м3/м2	0,680	0,673	0,667
2.	Уровень технологического расхода электрической энергии в сетях (потери):	%	6,33	6,30	6,27

Фактическая величина годовой экономии ТЭР и воды по абсолютным значениям по годам периода действия программы представлены в таблицах 9.1 – 9.5.

Таблица 9.1 Фактические целевые показатели сокращения потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, тыс. кВтч	
2013 г.	4671,26
2014 г.	4940,83
2015 г.	5044,32
2016 г.	476,27
2017 г.	493,10
ВСЕГО 2013-2017гг	15 625,77

Таблица 9.2 Фактические целевые показатели сокращения расхода электрической энергии в зданиях и сооружениях, тыс. кВтч	
2013 г.	3,20
2014 г.	26,70
2015 г.	170,51
2016 г.	475,15
2017 г.	674,35
ВСЕГО 2013-2017гг	1349,90

Таблица 9.3 Фактические целевые показатели сокращения расхода тепловой энергии в зданиях и сооружениях, Гкал	
2013 г.	44,90
2014 г.	79,29
2015 г.	558,62
2016 г.	1209,63
2017 г.	1419,94
ВСЕГО 2013-2017гг	3312,38

Таблица 9.4 Фактические целевые показатели сокращения расхода воды на ХВС в зданиях и сооружениях, $м^3$	
2013 г.	80,0
2014 г.	176,4
2015 г.	589,64
2016 г.	1200,42
2017 г.	1397,96
ВСЕГО 2013-2017 г	3444,41

Таблица 9.5 Показатели сокращения расхода моторного топлива, т у.т.	
2013 г.	2,30
2014 г.	9,27
2015 г.	16,65
2016 г.	25,50
2017 г.	35,83
ВСЕГО 2013-2017гг	89,55

10. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ В РАЗРЕЗЕ КАЖДОГО ГОДА, ИХ ЦЕЛЕВЫЕ И ФАКТИЧЕСКИЕ ЗНАЧЕНИЯ

ОАО «ЮРЭСК» имеет потребление следующих видов ТЭР и воды, данные представлены в таблице 10.1

Таблица 10.1 Виды потребляемых энергоресурсов и воды

№ пп	ТЭР и виды расходов
1. Электрическая энергия, в т.ч.	
1.1	Потери электрической энергии при ее передаче
1.2	Расходы на электрическую энергию - административные здания и произв. базы
2. Тепловая энергия	
2.1	Расходы на цели отопления
2.2	Расходы на цели подогрева ГВС
3. Природный газ, уголь - ресурс не используется	
4. Вода	
4.1	Расходы на цели ГВС
4.2	Расходы на цели ХВС
5. Моторное топливо	
5	Потребление автотранспортной и др. техникой моторного топлива

10.1. ВИД ПОТРЕБЛЯЕМОГО ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО РЕСУРСА - ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ ЭНЕРГИЯ

Распределение целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации Программы, по снижению потребления электрической энергии при ее передаче в разрезе каждого года, целевые и фактические значения.

Результаты расчетов значений целевых показателей снижения потребления электрической энергии при ее передаче, в разрезе каждого года действия Программы и фактические значения снижения потребления электрической энергии, запланированные Программой, приведены в таблицах 10.2÷10.6.

Таблица 10.2 Результаты расчетов значений целевых показателей снижения потребления электрической энергии при ее передачи, в разрезе каждого года действия Программы и фактические значения снижения потребления электрической энергии, запланированные Программой										
2012г.- базовый период (показатель в году, предшествующем году начала реализации Программы)			Расчет целевых показателей 2012-2013 год				Расчет сопоставимых условий, факт, план 2013г			**Фактическое значение снижения потребления электрической энергии, запланированные Программой, тыс. кВтч.**
Поступление эл.энергии в сеть , тыс. кВтч.	Фактический процент ТРЭЭ в базовом году от отпуска ээ в сеть, %	Абсолютная величина ТРЭЭ в базовом году,тыс. кВтч.	Снижение фактического процента ТРЭЭ в сетях по отношению к фактическому проценту ТРЭЭ в предшествующем году, %	Целевой показатель фактического процента ТРЭЭ в условиях сопоставимых с 2012 годом, %	Абсолютная величина целевого показателя фактического ТРЭЭ в условиях сопоставимых с 2012 годом,тыс. кВтч.	**Абсолютная величина снижения ТРЭЭ от базового периода, тыс. кВтч**	Увеличение (снижение) фактического ТРЭЭ за счет вновь принимаемого оборудования и за счет увеличения отпуска ээ. в сеть в 2013 году, тыс. кВтч.	Итоговый фактический ТРЭЭ с учетом развития предприятия, увеличения полезного отпуска в 2013 году, тыс. кВтч.	Фактический процент ТРЭЭ в 2013 году от отпуска ээ в сеть, %	
1330843	7,02	93425,18	5,00	6,67	88753,92	4671,26	10062,68	98816,60	7,01	4671,26

Таблица 10.3 Результаты расчетов значений целевых показателей снижения потребления электрической энергии при ее передачи, в разрезе каждого года действия Программы и фактические значения снижения потребления электрической энергии, запланированные Программой										
2012г.- базовый период, приведенный к сопоставимым условиям 2013г (баланс 2013года)			Расчет целевых показателей 2013-2014 год				Расчет сопоставимых условий, факт, план 2014г			**Фактическое значение снижения потребления электрической энергии, запланированные Программой, тыс. кВтч.**
Поступление эл.энергии в сеть , тыс. кВтч.	Фактический процент ТРЭЭ в базовом году от отпуска ээ в сеть, %	Абсолютная величина ТРЭЭ в базовом году,тыс. кВтч.	Снижение фактического процента ТРЭЭ в сетях по отношению к фактическому проценту ТРЭЭ в предшествующем году, %	Целевой показатель фактического процента ТРЭЭ в условиях сопоставимых с 2012 годом, %	Абсолютная величина целевого показателя фактического ТРЭЭ в условиях сопоставимых с 2012 годом,тыс. кВтч.	**Абсолютная величина снижения ТРЭЭ от базового периода, тыс. кВтч**	Увеличение (снижение) фактического ТРЭЭ за счет вновь принимаемого оборудования и за счет увеличения отпуска ээ. в сеть в 2014 году, тыс. кВтч.	Итоговый фактический ТРЭЭ с учетом развития предприятия, увеличения полезного отпуска в 2014 году, тыс. кВтч.	Фактический процент ТРЭЭ в 2014 году от отпуска ээ в сеть, %	
1409651,88	7,01	98816,60	5,00	6,66	93875,77	4940,83	7 010,69	100 886,46	6,66	4947,27

Таблица 10.4 Результаты расчетов значений целевых показателей снижения потребления электрической энергии при ее передачи, в разрезе каждого года действия Программы и фактические значения снижения потребления электрической энергии, запланированные Программой										
2012г.- базовый период, приведенный к сопоставимым условиям 2014г (баланс 2014года)			Расчет целевых показателей 2014-2015 год				Расчет сопоставимых условий, факт, план 2015г			**Фактическое значение снижения потребления электрической энергии, запланированные Программой, тыс. кВтч.**
Поступление эл.энергии в сеть , тыс. кВтч.	Фактический процент ТРЭЭ в базовом году от отпуска ээ в сеть, %	Абсолютная величина ТРЭЭ в базовом году,тыс. кВтч.	Снижение фактического процента ТРЭЭ в сетях по отношению к фактическому проценту ТРЭЭ в предшествующем году, %	Целевой показатель фактического процента ТРЭЭ в условиях сопоставимых с 2012 годом, %	Абсолютная величина целевого показателя фактического ТРЭЭ в условиях сопоставимых с 2012 годом,тыс. кВтч.	**Абсолютная величина снижения ТРЭЭ от базового периода, тыс. кВтч**	Увеличение (снижение) фактического ТРЭЭ за счет вновь принимаемого оборудования и за счет увеличения отпуска ээ. в сеть в 2015 году, тыс. кВтч.	Итоговый фактический ТРЭЭ с учетом развития предприятия, увеличения полезного отпуска в 2015 году, тыс. кВтч.	Фактический процент ТРЭЭ в 2015 году от отпуска ээ в сеть, %	
1514925,38	6,66	100886,46	5,00	6,33	95842,13	5044,32	4 594,76	100 436,89	6,33	5047,43

Таблица 10.5 Результаты расчетов значений целевых показателей снижения потребления электрической энергии при ее передачи, в разрезе каждого года действия Программы и фактические значения снижения потребления электрической энергии, запланированные Программой										
2012г.- базовый период, приведенный к сопоставимым условиям 2015г (баланс 2015года)			Расчет целевых показателей 2015-2016 год				Расчет сопоставимых условий, факт, план 2016г			**Фактическое значение снижения потребления электрической энергии, запланированные Программой, тыс. кВтч.**
Поступление эл.энергии в сеть , тыс. кВтч.	Фактический процент ТРЭЭ в базовом году от отпуска ээ в сеть, %	Абсолютная величина ТРЭЭ в базовом году,тыс. кВтч.	Снижение фактического процента ТРЭЭ в сетях по отношению к фактическому проценту ТРЭЭ в предшествующем году, %	Целевой показатель фактического процента ТРЭЭ в условиях сопоставимых с 2012 годом, %	Абсолютная величина целевого показателя фактического ТРЭЭ в условиях сопоставимых с 2012 годом,тыс. кВтч.	**Абсолютная величина снижения ТРЭЭ от базового периода, тыс. кВтч**	Увеличение (снижение) фактического ТРЭЭ за счет вновь принимаемого оборудования и за счет увеличения отпуска ээ. в сеть в 2016 году, тыс. кВтч.	Итоговый фактический ТРЭЭ с учетом развития предприятия, увеличения полезного отпуска в 2016 году, тыс. кВтч.	Фактический процент ТРЭЭ в 2016 году от отпуска ээ в сеть, %	
1587552,26	6,33	100436,89	5,00	6,30	99960,62	476,27	3532,70	103493,32	6,30	480,57

Таблица 10.6 Результаты расчетов значений целевых показателей снижения потребления электрической энергии при ее передачи, в разрезе каждого года действия Программы и фактические значения снижения потребления электрической энергии, запланированные Программой										
2012г.- базовый период, приведенный к сопоставимым условиям 2016г (баланс 2016года)			Расчет целевых показателей 2016-2017 год				Расчет сопоставимых условий, факт, план 2017г			**Фактическое значение снижения потребления электрической энергии, запланированные Программой, тыс. кВтч**.
Поступление эл.энергии в сеть , тыс. кВтч.	Фактический процент ТРЭЭ в базовом году от отпуска ээ в сеть, %	Абсолютная величина ТРЭЭ в базовом году,тыс. кВтч.	Снижение фактического процента ТРЭЭ в сетях по отношению к фактическому проценту ТРЭЭ в предшествующем году, %	Целевой показатель фактического процента ТРЭЭ в условиях сопоставимых с 2012 годом, %	Абсолютная величина целевого показателя фактического ТРЭЭ в условиях сопоставимых с 2012 годом,тыс. кВтч.	**Абсолютная величина снижения ТРЭЭ от базового периода, тыс. кВтч**	Увеличение (снижение) фактического ТРЭЭ за счет вновь принимаемого оборудования и за счет увеличения отпуска ээ. в сеть в 2017 году, тыс. кВтч.	Итоговый фактический ТРЭЭ с учетом развития предприятия, увеличения полезного отпуска в 2017 году, тыс. кВтч.	Фактический процент ТРЭЭ в 2017 году от отпуска ээ в сеть, %	
1643657,79	6,30	103493,32	5,00	6,27	103000,23	493,10	938,52	103938,74	6,27	497,66

Распределение целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации Программы, по снижению потребления электрической энергии в зданиях, строениях и сооружениях в разрезе каждого года, целевые и фактические значения.

Результаты расчетов значений целевых показателей снижения потребления электрической энергии в зданиях, строениях и сооружениях в разрезе каждого года действия Программы и фактические значения снижения потребления электрической энергии, запланированные Программой, приведены в таблице 10.7.

Таблица 10.7 Результаты расчетов значений целевых показателей и фактические значения снижения потребления электрической энергии, запланированные Программой

№ п/п	Наименование показателя	2013 г	2014 г	2015 г	2016 г	2017 г
1	Значение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях на 1 м2 площади помещений, тыс.кВтч/м2	0,163	0,158	0,152	0,151	0,150
2	Фактическое значение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях на 1 м2 площади помещений запланированные Программой, тыс.кВтч/м2	0,126	0,125	0,117	0,099	0,088

10.2. ВИД ПОТРЕБЛЯЕМОГО ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО РЕСУРСА - ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ

Распределение целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации Программы, по снижению потребления тепловой энергии в разрезе каждого года, целевые и фактические значения.

Результаты расчетов значений целевых показателей снижения потребления тепловой энергии (отопление, ГВС), в разрезе каждого года действия Программы и фактические значения снижения потребления тепловой энергии, запланированные Программой, приведены в таблице 10.8.

Таблица 10.8 Результаты расчетов значений целевых показателей и фактические значения снижения потребления тепловой энергии, запланированные Программой

№ п/п	Наименование показателя	2013 г	2014 г	2015 г	2016 г	2017 г
1	Целевое значение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях на 1 м3 объема помещений, Гкал/м3	0,089	0,087	0,082	0,081	0,080
2	Фактическое значение снижения потребления тепловой энергии, запланированные Программой, в зданиях, строениях, сооружениях на 1 м3 объема помещений, Гкал/м3	0,044	0,043	0,038	0,030	0,028

10.3. ВИД ПОТРЕБЛЯЕМОГО РЕСУРСА - ВОДА

Распределение целевых показателей сокращения расхода воды в зданиях, строениях, сооружениях, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации Программы энергии в разрезе каждого года, целевые и фактические значения.

Результаты расчетов значений целевых показателей снижения потребления воды, в разрезе каждого года действия Программы и фактические значения снижения потребления воды, запланированные Программой, приведены в таблице 10.9.

Таблица 10.9 Результаты расчетов значений целевых показателей и фактические значения снижения потребления воды, запланированные Программой

№ п/п	Наименование показателя	2013 г	2014 г	2015 г	2016 г	2017 г
1	Целевое значение удельного расхода воды в зданиях, строениях, сооружениях на 1 м^2 площади помещений, м3 воды/м2 площади	0,724	0,702	0,680	0,673	0,667
2	Фактическое значение снижения удельного расхода воды в зданиях, строениях, сооружениях запланированные Программой на 1 м^2 площади помещений, м3 воды/м2 площади	0,396	0,386	0,363	0,329	0,317

10.4. ВИД ПОТРЕБЛЯЕМОГО ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО РЕСУРСА – МОТОРНОЕ ТОПЛИВО

Распределение целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации Программы, по снижению потребления моторного топлива в разрезе каждого года, целевые и фактические значения.

Результаты расчетов значений целевых показателей снижения потребления моторного топлива, в разрезе каждого года действия Программы и фактические значения снижения потребления моторного топлива, запланированные Программой, приведены в таблице 10.10.

Таблица 10.10 Результаты расчетов значений целевых показателей и фактические значения снижения потребления моторного топлива, запланированные Программой

№ п/п	Наименование показателя	2013 г	2014 г	2015 г	2016 г	2017 г
1	Целевое значение удельного расхода моторного топлива в отношении израсходованного моторного топлива на количество автомобилей., л/100 км	24,76	24,27	23,78	23,31	22,84
2	Фактическое значение удельного расхода моторного топлива в отношении израсходованного моторного топлива запланированные Программой на количество автомобилей., л/100 км	17,74	17,5	16,73	15,9	13,78

11. СВЕДЕНИЯ ОБ УВЯЗКЕ РЕЗУЛЬТАТОВ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ С ВОЗНАГРАЖДЕНИЕМ СОТРУДНИКОВ ОРГАНИЗАЦИИ

Для более эффективного выполнения мероприятий программы энергосбережения рабочей комиссии ОАО «ЮРЭСК» необходимо включить в основные принципы управления программой следующие пункты:

- разработка плана реализации программы энергосбережения;
- разработка и внедрение механизмов мотивации сотрудников к энергосберегающей деятельности;
- разработка и утверждение положения о вознаграждении сотрудников компании (или внесению в него изменений) с целью увязки получаемого вознаграждения с достижением показателей программы энергосбережения, включая фиксирование санкций за недостижение значений показателей.

12. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ТЕХНОЛОГИЙ, ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ

N п/п	Наименование мероприятия программы	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы							Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				
		ед. изм.	всего	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.
1.1	Модернизация учёта у потребителей , установка выносных приборов учёта типа "матрица" и включение их в систему АИИСКУЭ в зоне деятельности Кондинского филиала ОАО "ЮРЭСК"	кВтч	110 000,00					110 000,00	0,000	0,000	0,000	13,678	0,000
1.2	Контроль загрузки измерительных трансформаторов и снижение величины потерь обусловленной погрешностью системы учёта	кВтч	1 102 920,00		212 715,00	296 735,00	296 735,00	296 735,00	0,023	0,041	0,020	0,000	0,000
1.3	Замена трансформаторов тока присоединений 6/10 и 0,4 кВ, приведение коэффициента трансформации к номинальным значениям нагрузки линий (50 шт. на 2013г)	кВтч	152 000,00		15 200,00	30 400,00	45 600,00	60 800,00	0,000	0,025	0,025	0,025	0,025
1.4	Установка поверенных приборов учёта и заключение договора на обслуживание с водоснабжающей организацией.	м3 (ХВС)	785,60	80,00	176,40	176,40	176,40	176,40	0,029				
1.5	Организация системы балансового контроля распределения электроэнергии по ПС, участкам сети и ТП на базе системы АИИС КУЭ	кВтч	700 000,00	140 000,00	140 000,00	140 000,00	140 000,00	140 000,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов учета и проверка их технического состояния на подстанциях.	кВтч	375 000,00	75 000,00	75 000,00	75 000,00	75 000,00	75 000,00	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
1.7	Организация рейдов для выявления несанкционированного подключения потребителей, безучетного и бездоговорного потребления	кВтч	1 560 000,00	120 000,00	360 000,00	360 000,00	360 000,00	360 000,00	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363
1.8	Организация достоверного и своевременного ежемесячного снятия показаний приборов коммерческого учета у потребителей - юридических лиц в установленные сроки, проверка технического состояния приборов учета	кВтч	380 000,00	76 000,00	76 000,00	76 000,00	76 000,00	76 000,00	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
1.9	Организация достоверного снятия показаний приборов учета у бытовых абонентов, проверка технического состояния приборов учета, контроль за уровнем их потребления	кВтч	150 000,00	30 000,00	30 000,00	30 000,00	30 000,00	30 000,00	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
1.10	Организация достоверного и своевременного ежемесячного снятия показаний приборов учета в точках поставки в многоквартирные дома	кВтч	450 000,00	50 000,00	100 000,00	100 000,00	100 000,00	100 000,00	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
2.1	Изменение режима работы линий 35кВ Аэропорт 1,2 г.Когалым и монтаж систем телеуправления на ПС 35 кВ	кВтч	228 300,00			76 100,00	76 100,00	76 100,00	0,000	0,000	0,950	0,000	0,000
2.2	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38кВ (55 фидеров в год, 20 ответвлений на 1 фидере)	кВтч	493 800,00			82 300,00	164 600,00	246 900,00	0,000	0,000	0,138	0,138	0,138
2.3	Отключение трансформаторов в режиме минимальной нагрузки	кВтч	122 000,00	24 400,00	24 400,00	24 400,00	24 400,00	24 400,00	0,150	0,000	0,000	0,000	0,000
2.4	Создание электротехнической лаборатории на базе современных испытательных комплексов, выявление оборудования с коэффициентами потерь превышающих нормативные значения, разработка местных инструкций определяющих режимы работы оборудования, формирование требований и решение задач энергосбережения при закупке нового оборудования.	кВтч	1 974 160,00	140 700,00	322 840,00	503 540,00	503 540,00	503 540,00	7,360	0,300	0,300	0,300	0,300
2.5	Утверждение лимитов электропотребления на собственные нужды ПС и назначение ответственных за выполнение	кВтч	10 000,00	2 000,00	2 000,00	2 000,00	2 000,00	2 000,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.6	Реконструкция системы наружного освещения ПС-35-220кВ с использованием энергосберегающих источников света.	кВтч	116 500,00	8 860,00	17 700,00	26 560,00	31 690,00	31 690,00	0,085	0,085	0,085	0,085	0,000
2.7	Модернизация внутреннего освещения ПС 220-35кВ на основе современных энергосберегающих источников света	кВтч	85 900,00	9 500,00	19 100,00	19 100,00	19 100,00	19 100,00	0,093	0,050	0,000	0,000	0,000
2.8	Применение автоматического регулирования системы обогрева шкафов и оборудования наружной установки	кВтч	175 760,00				87 880,00	87 880,00	0,000	0,000	0,000	0,327	0,000
2.9	Замена электрообогревателей на 11 ПС 110кВ ПЭТ-4 на NOBO (с электронным термостатом) 3 ПС в год (замена 15 обогревателей на 1 ПС)	кВтч	132 480,00		6 120,00	24 120,00	42 120,00	60 120,00	0,000	0,054	0,054	0,054	0,036
2.10	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды ЦРП и РП 6/10 кВ	кВтч	197 500,00			32 900,00	65 800,00	98 800,00	0,000	0,000	0,250	0,250	0,250
2.11	Подключение к системе ЕИАС "Энергоэффективность", ежеквартальное заполнение (годовое) шаблона: IST.FIN.2012, для осуществления контроля выполнения Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулирующими	кВтч	0,00						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

N п/п	Наименование мероприятия программы	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы							Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				
		ед. изм.	всего	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.
	органами и руководством общества.												
2.12	Разработка и внедрение системы энергетического менеджмента и сертификации СЭнМ ОАО "ЮРЭСК" по требованиям стандарта ISO 50001:2011	кВтч	0,00						0,000	2,293	7,960	0,000	0,000
2.13	Проведение энергетического обследования (разработка энергопаспорта)	кВтч	0,00						4,536	0,000	0,000	0,000	0,000
3.1	Ремонт кровли и перекрытий офисного здания ОАО "ЮРЭСК" по ул.Ленина 52 используя современными энергоэфективные материалы.	Гкал	92,00	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	1,680	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	Замена оконных блоков и восстановление теплоизоляции оконных проёмов офисного здания ОАО "ЮРЭСК" по ул. Ленина, д. 52	Гкал	173,24	25,20	37,01	37,01	37,01	37,01	2,780	0,000	0,000	0,000	0,000
3.3	Замена гаражных ворот офисного здания ОАО "ЮРЭСК" по ул.Ленина 52 на утепленные и замена электрического отопления гаражных боксов на водяное	кВтч	126 000,00		8 400,00	39 200,00	39 200,00	39 200,00	1,300	0,000	0,000	0,000	0,000
3.4	Установка сантехнического оборудования со сниженным расходом воды офисного здания ОАО "ЮРЭСК" по ул.Ленина 52	м3 (ХВС)	270,75			54,15	108,30	108,30	0,000	0,000	0,010	0,000	0,000
		Гкал	8,83			1,77	3,53	3,53	0,000	0,000	0,013	0,000	0,000
3.5	Замена низкоэффективных источников искусственного освещения	кВтч	45 875,00			9 175,00	18 350,00	18 350,00	0,000	0,000	0,042	0,000	0,000
3.6	Установка регуляторов температуры воздуха (ул. Ленина, 52)	Гкал	260,75			52,15	104,30	104,30	0,000	0,000	0,217	0,000	0,000
3.7	Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям Белоярского филиала	Гкал	1 619,24			323,85	647,69	647,69	0,000	0,000	8,506	0,000	0,000
		кВтч	41 200,00			8 240,00	16 480,00	16 480,00	0,000	0,000	0,414	0,000	0,000
		м3 (ХВС)	819,25			163,85	327,70	327,70	0,000	0,000	0,041	0,000	0,000
3.8	Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям Березовского филиала	Гкал	66,78			13,36	26,71	26,71	0,000	0,000	0,663	0,000	0,000
		кВтч	17 000,00			3 400,00	6 800,00	6 800,00	0,000	0,000	0,169	0,000	0,000
		м3 (ХВС)	333,98			66,80	133,59	133,59	0,000	0,000	0,015	0,000	0,000
3.9	Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям Кондинского филиала	Гкал	271,63			54,33	108,65	108,65	0,000	0,000	2,094	0,000	0,000
		кВтч	433 182,00			86 636,00	173 273,00	173 273,00	0,000	0,000	5,276	0,000	0,000
		м3 (ХВС)	642,23			128,45	256,89	256,89	0,000	0,000	0,100	0,000	0,000
3.10	Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям Няганьского филиала	Гкал	20,58				6,86	13,72	0,000	0,000	0,000	0,081	0,000
		кВтч	4 950,00				1 650,00	3 300,00	0,000	0,000	0,000	0,119	0,000
		м3 (ХВС)	32,60				10,87	21,74	0,000	0,000	0,000	0,008	0,000
3.11	Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям Советского филиала	Гкал	116,37				38,79	77,58	0,000	0,000	0,000	1,266	0,000
		кВтч	139 905,00				46 635,00	93 270,00	0,000	0,000	0,000	1,938	0,000

N п/п	Наименование мероприятия программы	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы							Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				
		ед. изм.	всего	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.
		м3 (ХВС)	236,01				78,67	157,34	0,000	0,000	0,000	0,059	0,000
3.12	Комплекс мероприятий по экономии ТЭР и воды по зданиям Ханты-Мансийского филиала	Гкал	374,07				124,69	249,38	0,000	0,000	0,000	2,526	0,000
		кВтч	403 525,50				134 508,50	269 017,00	0,000	0,000	0,000	2,143	0,000
		м3 (ХВС)	324,00				108,00	216,00	0,000	0,000	0,000	0,052	0,000
3.13	Замена лифтовых электроприводов офисного здания ОАО "ЮРЭСК" по ул.Ленина 52 на частотно-регулируемый привод .	кВтч	47 600,00		11 900,00	11 900,00	11 900,00	11 900,00	0,243	0,000	0,000	0,000	0,000
3.14	Разработка проекта и проведение реконструкции систем вентиляции и кондиционирования офисного здания ОАО "ЮРЭСК" по ул.Ленина 52 с утилизацией тепловой энергии.	Гкал	249,60		17,08	44,16	74,20	114,16	0,640	3,500	0,000	0,000	0,000
3.15	Исключение нерационального потребления электроэнергии системой наружного освещения (ул. Ленина, 52)	кВтч	4 029,00			1 343,00	1 343,00	1 343,00	0,000	0,000	0,007	0,000	0,000
3.16	Установка датчиков движения в санузлах здания (ул. Ленина, 52)	кВтч	6 036,00			2 012,00	2 012,00	2 012,00	0,000	0,000	0,012	0,000	0,000
3.17	Разработка инструкций по эксплуатации, назначение ответственных за экономию энергоресурсов, обучение персонала, ведение разъяснительной работы с посетителями и сотрудниками по вопросам энергосбережения, агитационная работа, вывешивание табличек о необходимости экономии энергоресурсов, напоминание о закрытии окон, входных дверей. выключение света. Ознакомление с правилами работы с электронагревательными приборами. Разработка и введение в действие системы поощрения работников за снижение потерь энергоресурсов с одновременным введением мер административной ответственности за неэффективное потребление энергоресурсов. Повышение технических знаний в вопросах экономии энергии отдельных категорий рабочих на примере тех организаций, которые добились наивысших показателей экономии энергоресурсов.	Гкал	59,30	1,30	6,80	13,60	18,80	18,80	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
		кВтч	80 600,00	3 200,00	6 400,00	8 600,00	23 000,00	39 400,00	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
4.1	Установка на АТС ГЛОНАСС-системы мониторинга автотранспорта CityPoint	МТ т у.т.	73,77		5,90	13,28	22,13	32,46	0,052	0,095	0,138	0,182	0,173
4.2	Перерасчёт нормативного потребления моторного топлива автотранспорта на основании действующих нормативных документов	МТ т у.т.	15,78	2,30	3,37	3,37	3,37	3,37	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.1	Мероприятия ивестиционной программы 2012 г.	кВтч	19 130 000,00	3 826 000,00	3 826 000,00	3 826 000,00	3 826 000,00	3 826 000,00					
5.2	ВЛ 6 кВ (ВЛ-14940 м.) пос. Мулымья, фидер "Совхоз"	кВтч	397 255,10	0,00	99 313,78	99 313,78	99 313,78	99 313,78	3,523	7,377			
5.3	КТП 10/0,4 кВ (10 шт.) в пгт. Кондинское Кондинского района	кВтч	107 536,33	0,00	26 884,08	26 884,08	26 884,08	26 884,08		9,110			
5.4	РП-6 кВ со встроенной ТП-6/0,4 кВ, КТП-10/0,4 кВ, ЛЭП-10 кВ, ЛЭП-6 кВ, ЛЭП-0,4 кВ в г. Белоярский	кВтч	142 740,00	0,00	0,00	23 790,00	47 580,00	71 370,00		12,000	74,000	14,000	0,000
5.5	ЛЭП 20 кВ Березово-Пугоры с КТП-20/0,4 кВ в п. Пугоры	кВтч	867 414,31	0,00	216 853,58	216 853,58	216 853,58	216 853,58	129,229	81,670			
5.6	ЛЭП 20 кВ Пугоры - Теги с КТП 20/10 кВ в п. Теги	кВтч	519 117,42	0,00	74 159,63	148 319,26	148 319,26	148 319,26	74,298	20,260	46,000		
5.7	ЛЭП 20 кВ от ПС 110/35/6 кВ "Березово" с КТП 6/20 кВ в п.г.т. Березово до КТП 20/0,4 кВ в д. Шайтанка Березовского района	кВтч	872 295,63	0,00	124 613,66	249 227,32	249 227,32	249 227,32	126,613	63,911	33,300		
5.8	ЛЭП 20 кВ от ПС 110/35/6 кВ "Игрим" с КТП 6/20 кВ в п.г.т. Игрим до КТП 20/10 кВ в п. Ванзетур Березовского района	кВтч	715 364,24	0,00	102 194,89	204 389,78	204 389,78	204 389,78	144,260	124,400	31,690		
5.9	РП 6 кВ №1, РП 6 кВ №2 и ЛЭП 6 кВ от ПС 110/35/6 кВ "Игрим" в п.г.т. Игрим Березовского района	кВтч	204 258,74	0,00	51 064,68	51 064,68	51 064,68	51 064,68	106,918	0,742			

N п/п	Наименование мероприятия программы	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы							Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				
		ед. изм.	всего	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.
5.10	РП 6 кВ и ЛЭП 6 кВ от ПС 110/35/6 кВ "Березово" в п.г.т. Березово	кВтч	210 185,30	0,00	52 546,32	52 546,32	52 546,32	52 546,32	41,210	0,240			
5.11	ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ "Пунга" для электроснабжения п. Светлый Березовского района	кВтч	137 858,56	0,00	34 464,64	34 464,64	34 464,64	34 464,64	38,797	0,779			
5.12	РДГ в пгт. Березово Березовского района	кВтч	222 569,42	0,00	31 795,63	63 591,26	63 591,26	63 591,26		84,000	1,950		
5.13	Сети электроснабжения 6 кВ в п.г.т. Игрим Березовского района	кВтч	219 310,61	0,00	54 827,65	54 827,65	54 827,65	54 827,65	8,550	21,640			
5.14	ЛЭП 6-0,4 кВ, фидер "СМУ" от РП- 6 кВ в пгт. Игрим Березовского района	кВтч	59 827,58	0,00	0,00	19 942,53	19 942,53	19 942,53		6,000	1,000		0,000
5.15	Сети электроснабжения 6-0,4 кВ, РП-6 кВ, КТП-6/0,4 кВ в п. Пионерный г. Когалым	кВтч	452 704,43	90 540,89	90 540,89	90 540,89	90 540,89	90 540,89	0,252				
5.16	Сети электроснабжения 6 кВ, КТП-6/0,4 кВ для ИЖС в квартале "М" п. Пионерный г. Когалым	кВтч	59 881,12	0,00	0,00	19 960,37	19 960,37	19 960,37			20,000		
5.17	КЛ-6 кВ от ПС-35/6 кВ №35 до ЦРП-13 в г. Когалым	кВтч	23 582,04	0,00	0,00	7 860,68	7 860,68	7 860,68			14,000		
5.18	РП 10 кВ №3 в п. Междуреченский Кондинского района	кВтч	79 144,73	15 828,95	15 828,95	15 828,95	15 828,95	15 828,95	26,935				
5.19	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-10/0,4 кВ в п.г.т. Кондинское Кондинского района	кВтч	1 746 851,32	0,00	436 712,83	436 712,83	436 712,83	436 712,83	43,416	2,020			
5.20	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-10/0,4 кВ в г.п. Мортка Кондинского района	кВтч	1 162 185,77	0,00	166 026,54	332 053,08	332 053,08	332 053,08	40,202	17,641	10,000		
5.21	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-10/0,4 кВ в п.г.т. Междуреченский Кондинского района	кВтч	2 546 069,47	0,00	363 724,21	727 448,42	727 448,42	727 448,42	112,205	64,870	50,000		
5.22	Сети электроснабжения 6 кВ от ПС 110/35/6 «Сухой Бор», КТП-6/0,4 кВ в п. Мулымья Кондинского района	кВтч	205 417,67	0,00	51 354,42	51 354,42	51 354,42	51 354,42	29,636	1,658			
5.23	ЛЭП-10 кВ от ПС 220/10 кВ «Чеснок» до с. Болчары, КТП-10/0,4 кВ, сети электроснабжения 0,4 кВ в с. Болчары Кондинского района	кВтч	1 091 347,57	0,00	155 906,80	311 813,59	311 813,59	311 813,59	68,847	45,453	51,284		
5.24	Сети электроснабжения 6-0,4 кВ, КТП-6/0,4 кВ микрорайона и.ж.с. в г.п. Куминское Кондинского района	кВтч	64 655,40	0,00	9 236,49	18 472,97	18 472,97	18 472,97	2,211	2,949	2,000		
5.25	ЛЭП-10 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Юмас» до п. Лиственичный, КТП-10/0,4 кВ, сети электроснабжения 0,4 кВ в с. Леуши и п. Лиственичный Кондинского района	кВтч	1 322 344,89	0,00	181 143,14	380 400,58	380 400,58	380 400,58	107,329	54,996	61,219		
5.26	ЛЭП-10 кВ от ПС 220/10 кВ «Леуши» до п. Ягодный и п. Дальний, КТП-10/0,4 кВ, сети электроснабжения 0,4 кВ в п. Ягодный и п. Дальний Кондинского района	кВтч	1 489 613,02	0,00	372 403,25	372 403,25	372 403,25	372 403,25	151,977	2,705			
5.27	Сети электроснабжения 0,4 кВ, КТП 6/0,4 кВ н.п Ушья	кВтч	319 167,55	0,00	0,00	106 389,18	106 389,18	106 389,18		4,000	36,000		
5.28	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-10/0,4 кВ в д. Старый Катыш Кондинского района.	кВтч	147 823,91	0,00	36 955,98	36 955,98	36 955,98	36 955,98	15,386	0,414			
5.29	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, ТП-10/0,4 кВ в с. Ямки и д. Юмас Кондинского района.	кВтч	749 566,79	0,00	0,00	249 855,60	249 855,60	249 855,60	82,760	0,530	30,000		
5.30	КТП 10/0,4 кВ (6 шт.) в пгт. Кондинское Кондинского района	кВтч	90 451,12	0,00	22 612,78	22 612,78	22 612,78	22 612,78	2,417	3,735			
5.31	ЛЭП 20 кВ от ПС № 258 с КТП 6/20 кВ в Сыньеганском н.м.р. до КТП 20/10 кВ в н.п. Пырьях. ЛЭП 10 кВ от н.п. Пырьях до н.п. Кышик и Нялино	кВтч	856 159,60	0,00	0,00	285 386,53	285 386,53	285 386,53	205,233	124,127	168,000	50,783	

N п/п	Наименование мероприятия программы	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы							Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				
		ед. изм.	всего	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.
5.32	ЛЭП-6 кВ и КТП 6/0,4 кВ для электроснабжения с. Зенково Ханты-Мансийского района (ПИР)	кВтч	229 818,15	45 963,63	45 963,63	45 963,63	45 963,63	45 963,63	1,075				
5.33	ЛЭП-10 кВ, КТП-10/0,4 кВ для электроснабжения д. Чембакчина Ханты-Мансийского района	кВтч	31 967,53	0,00	0,00	10 655,84	10 655,84	10 655,84	1,773	40,000	3,251		
5.34	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ для осуществления технологического присоединения потребителей Ханты-Мансийского района	кВтч	45 484,71	0,00	11 371,18	11 371,18	11 371,18	11 371,18	0,236	4,148			
5.35	ЛЭП 20 кВ Игрим-Н. Нарыкары	кВтч	774 447,82	0,00	193 611,96	193 611,96	193 611,96	193 611,96	100,823	118,622			
5.36	Сети электроснабжения 20-0,4 кВ, КТП-20/0,4 кВ в д. Нижние Нарыкары Октябрьского района	кВтч	193 651,33	0,00	0,00	64 550,44	64 550,44	64 550,44	31,526	6,944			
5.37	Централизованное электроснабжение с. Большой Атлым Октябрьского района (ПИР)	кВтч	680 325,95	0,00	170 081,49	170 081,49	170 081,49	170 081,49	6,750	1,670			
5.38	Сети электроснабжения 10 кВ от ПС 110/10 кВ «Геологическая» в г. Югорск	кВтч	410 473,01	0,00	102 618,25	102 618,25	102 618,25	102 618,25	26,640	17,727			
5.39	Комплектные трансформаторные подстанции 10/0,4 кВ в г. Югорск	кВтч	18 138,39	0,00	4 534,60	4 534,60	4 534,60	4 534,60	15,394	0,004			
5.40	КЛ-10 кВ по ул. Менделеева в г. Югорск	кВтч	19 743,10	0,00	4 935,78	4 935,78	4 935,78	4 935,78		7,596			
5.41	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-10/0,4 кВ в центральной части п. Зеленоборск Советского района	кВтч	125 075,89	0,00	31 268,97	31 268,97	31 268,97	31 268,97	13,635	2,300			
5.42	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-10/0,4 кВ в п. Малиновский Советского района	кВтч	104 520,84	0,00	26 130,21	26 130,21	26 130,21	26 130,21	13,052	1,045			
5.43	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-10/0,4 кВ в п. Пионерский Советского района	кВтч	126 164,66	0,00	31 541,16	31 541,16	31 541,16	31 541,16	14,261	0,764			
5.44	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ в г. Советский	кВтч	370 743,51	0,00	92 685,88	92 685,88	92 685,88	92 685,88	18,838	2,333			
5.45	Комплектные трансформаторные подстанции 10/0,4 кВ в г. Советский	кВтч	165 503,93	0,00	41 375,98	41 375,98	41 375,98	41 375,98	23,205	1,922			
5.46	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ с ТП 10/0,4кВ в п. Агириш	кВтч	757 855,68	0,00	75 785,57	151 571,14	227 356,70	303 142,27	1,382	2,720	50,550	78,618	
5.47	Сети электроснабжения 10/0,4кВ, КТП-10/0,4 кВ с монтажом АИИСКУЭ 3 уровня в п.Алябьевский Советского района	кВтч	406 421,15	0,00	0,00	67 736,86	135 473,72	203 210,57			30,000	41,390	
5.48	Сети электроснабжения 10/0,4кВ, КТП-10/0,4 кВ с монтажом АИИСКУЭ 3 уровня в п.Коммунистический Советского района	кВтч	431 099,17	0,00	0,00	71 849,86	143 699,72	215 549,59			30,000	44,130	
5.49	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-10/0,4 кВ в п. Юбилейный Советского района	кВтч	531 763,25	0,00	75 966,18	151 932,36	151 932,36	151 932,36	4,985	38,630	47,216		
5.50	Сети электроснабжения 0,4 кВ по ул. Гагарина в п. Алябьевский Советского района	кВтч	79 310,70	0,00	19 827,67	19 827,67	19 827,67	19 827,67	3,182	0,100			
5.51	Сети электроснабжения 0,4 кВ по ул. Молодежная и ул. Терешковой в п. Коммунистический Советского района	кВтч	49 151,68	0,00	12 287,92	12 287,92	12 287,92	12 287,92	2,111	0,100			
5.52	БКТП 10/0,4 кВ по ул. Мичурина в г.Советский	кВтч	82 179,32	16 435,86	16 435,86	16 435,86	16 435,86	16 435,86	0,115				
5.53	Сети электроснабжения 10 кВ от ПС "Пионерная-2" г. Сургут	кВтч	463 223,99	0,00	0,00	154 408,00	154 408,00	154 408,00		3,990	106,150		
5.54	КЛ-6 кВ, КТП-6/0,4 кВ в северо-восточной зоне г. Нефтеюганск	кВтч	204 892,42	0,00	0,00	68 297,47	68 297,47	68 297,47			3,000	27,000	

N п/п	Наименование мероприятия программы	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы							Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				
		ед. изм.	всего	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.
5.55	Производственная база электрических сетей ОАО "ЮРЭСК" в п.г.т. Междуреченский Кондинского района	кВтч	15 354,41	0,00	3 838,60	3 838,60	3 838,60	3 838,60	74,378	9,929			
5.56	АИИС КУЭ 3 уровня на распределительных сетях в г. Югорск (2 этап)	кВтч	2 160 000,00	0,00	0,00	720 000,00	720 000,00	720 000,00		21,631			
5.57	АИИС КУЭ 3 уровня на распределительных сетях по многоквартирному фонду г. Советский и Советского района	кВтч	6 540 000,00	0,00	660 000,00	1 960 000,00	1 960 000,00	1 960 000,00	17,811	4,118			

13. МЕХАНИЗМ МОНИТОРИНГА И КОНТРОЛЯ ЗА ИСПОЛНЕНИЕМ КЛЮЧЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ И ИСПОЛНЕНИЕМ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ

Приказом №7 от 08.12.2011 г. и структурой ОАО «ЮРЭСК» создана рабочая комиссия, которая является органом координации, управления и контроля выполнения программы в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.

В соответствии с Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 г. № 398 "Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации" необходимо осуществлять мониторинг исполнения ключевых показателей результативности и исполнением целевых показателей программы, а также составлять отчеты о ходе выполнения программных мероприятий.

Отчетность формируется нарастающим итогом с начала действия программы и в разрезе отчетного периода.

Отчетность формируется по состоянию на 1 января года, следующего за отчетным годом.

Результатом реализации механизма мониторинга является отчет о реализации программы, состоящий из пояснительной записки, а также прилагаемых к ней сведений о мониторинге реализации программы за отчетный период по форме согласно приложению № 4 к Требованиям (таблица 13.1), сведений о достижении целевых показателей программы за отчетный период по форме согласно приложению № 5 к Требованиям (таблица 13.2) и сведений о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности, по форме согласно приложению № 6 к Требованиям (таблица 13.3).

Пояснительная записка к отчету о реализации программы включает следующие сведения:

- об изменении информации об организации;
- о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отчетном году и накопительным итогом за все годы реализации программы;
- об экономических показателях реализации программы, в том числе фактических и плановых затратах на реализацию программы, сведениях о фактических источниках финансирования программы;
- об изменении потерь энергетических ресурсов при их передаче или снижении потребления энергетических ресурсов в отчетном году и за все годы реализации программы для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном выражении и денежном выражении;

- об изменении расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в отчетном году и за все годы реализации программы в натуральном и денежном выражении;
- об изменении расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном и денежном выражении в отчетном году и за все годы реализации программы;
- о фактических и плановых значениях целевых показателей программы;
- об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников, в том числе через механизм ключевых показателей результативности для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения;
- о реализации наиболее крупных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, затратах на их реализацию и полученных результатах;
- иные сведения.

Таблица 13.1

_____
(должность)

_____
(Ф.И.О.)
" " _____ 20__ г.

СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА
РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ОАО «ЮГОРСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
ЗА 20__ г.

Наименование программы	
Почтовый адрес	
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	
Даты начала и окончания действия программы	

Период		Затраты, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливно-энергетические ресурсы (ТЭР)							
					При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т. ч. хозяйственные нужды			
					Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
		всего	в т. ч. капитальные		т у. т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
за отчетный год	план											
	факт											
	отклонение											
нарастающим итогом	план											
	факт											
	отклонение											

Таблица 13.2

ОТЧЕТ
О ДОСТИЖЕНИИ ЦЕЛЕВЫХ И ПРОЧИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)*	Плановые значения целевых и прочих показателей по годам		Фактические значения целевых и прочих показателей по годам		Отклонение, ед.		Отклонение, %	
						_ г.	_ г.	_ г.	_ г.	_ г.	_ г.	_ г.	_ г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Целевые показатели												
1.1													
2	Прочие показатели												

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Таблица 13.3

ОТЧЕТ
О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ
КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии												Затраты (план), млн. руб. (без НДС)			
		Размерность	план		факт		план						факт						план		факт	
			Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году
							численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, ту. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, ту. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, ту. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, ту. т.	численное значение экономии, млн. руб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23