Руководитель организации
Генеральный директор Акционерного Общества
«Югорская энергетическая компания
децентрализованной зоны»
(должность)
А.Е.Голубев
(Ф.И.О.)
"06" 12 2018 г.

ПАСПОРТ
ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
Акционерного Общества «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны»
(наименование организации)
на 2017 - 2020 годы

Основание для разработки программы			Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"								
Почтовый адрес			628011, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра г. Ханты-Мансийск,ул. Сосновый бор, д. 21								
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Заместитель генерального директора - главный инженер О.В. Минин, тел. 8(3467) 37-93-30								
	Даты начала и окончания действия программы		2017 - 2020 гг.								
	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы 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	
Год	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
2016 г (базовый год)*	-	-	-	13 779,61	358,77	-	-	-	-	-	-
2017	10,56	7,01	13,80	13 196,45	361,68	192,22	5,16	-	-	-	-
2018	15,65	14,73	13,50	13 285,51	382,82	146,19	3,99	-	-	-	-
2019	39,79	34,30	32,80	13 384,48	404,54	149,31	4,44	-	-	-	-
2020	9,71	9,41	7,70	13 569,12	427,67	56,03	2,63	-	-	-	-
ВСЕГО	**75,70**	**65,45**	**14,69**	**67 215,18**	**1 935,48**	**543,76**	**16,22**	-	-	-	-

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

Приложение № 2
к требованиям к форме программы в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности для организаций,
осуществляющихрегулируемые виды деятельности, и
отчетности о ходе ее реализации
Приложение № 1
к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-
Мансийского автономного округа-Югры 2017 года

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

1. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в целом по предприятию как организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности по передаче электрической энергии .

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	(базовый год) 2016г.,	Плановые значения целевых показателей по годам			
				2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
	Целевые показатели в целом по АО «Югорская генерирующая компания»						
1.	Удельный расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды:						
1.1.	Удельный расход электрической энергии на 1 м2 площади помещений	кВт*ч	-	59,5	59,42	59,03	58,64
1.2.	Удельный расход тепловой энергии на 1 м3 объема помещений	кВт*ч	-	-	-	-	-
1.3.	Удельный расход воды на 1 м2 площади помещений	кВт*ч	-	0,276	0,273	0,27	0,268
2	Уровень технологического расхода электрической энергии в сетях (потери):						
2.1.	Фактический процент потерь от отпуска электроэнергии в сеть для сопоставимых условий	%	*11,78*	11,65	11,14	11,10	11,06
2.2.	Величина снижения потерь к предыдущему году действия программы для сопоставимых условий	кВт*ч	4 513 562,00	4 278 795,00	4 125 076,30	4 143 230,27	4 190 378,73
		%	*11,78*	11,65	11,14	11,1	11,06
3	Уровень оснащения осветительными устройствами с использованием светодиодов от общего объема используемых осветительных устройств	%	-	10,00	30,00	50,00	75,00

2. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы предприятия как организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

№ п/п	Наименование организации, место фактического осуществления деятельности	Вид топлива	(базовый год) 2016г., величина потребления ТЭР	Плановые значения целевых показателей по годам			
				2017	2018	2019	2020
1	АО «Юграэнеро», сп. Согом		1.КПД энергетического оборудования, %				
		дрова		75	75	75	75
		диз топл		75	75	75	75
2	АО «Юграэнеро», сп. Согом		2. Удельный расход условного топлива, кг у.т. на 1 Гкал.				
		дрова		190,31	190,31	190,31	190,31
		диз топл		49,94	49,94	49,94	49,94
3	АО «Юграэнеро», сп. Согом		6. Технологические потери тепловой энергии в сети, %				
		дрова	12,22	12,1	12	11,95	11,9
		диз топл	12,22	12,1	12	11,95	11,9

3. Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами регулируемых организаций по передаче электрической энергии

1.	Удельный (на 1 м3 отапливаемого объема) расход тепловой энергии на отопление новых зданий, строений, сооружений, вводимых в эксплуатацию в				
	Наименование показателя	Этажность зданий			
		1	2	3	4 и выше
	Удельный расход тепловой энергии на отопление зданий, кДж/(м3-°С-сут.)	30,5	29	28	23
2.	Класс точности средств измерений, устанавливаемых в зданиях, строениях, сооружениях, строительство или модернизация которых планируется утвержденной инвестиционной программой, для учета электрической энергии (мощности) должен составлять не менее 0,5.				
3.	Предельные относительные технологические потери электроэнергии по ступеням напряжения электрических сетей данного уровня напряжения по отношению к отпуску электроэнергии в сеть должны быть не более: 35 кВ - 8%; 6 - 10 кВ - 8 - 10%; 0,4 кВ - 10 - 14%.				

Приложение № 3

к требованиям к форме программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

N п/п	Наименование мероприятия программы	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы						Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы															Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				Статья затрат	Источник финансирования
										2017			2018			2019			2020													
		ед. изм.	всего	2017	2018	2019	2020	ед. изм.	всего по годам экономия в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2017	2018	2019	2020		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ																															
1	Проведение энергетического обследования	шт	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,55	0,20	0,20	0,20	-	Собственные средства
2	Разработка технической политики предприятия	шт	1	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства*
3	Разработка и реализация (совместно с потребителями) программы повышения коэффициента мощности в электрических сетях, с установкой устройств компенсации реактивной мощности в РУ у потребителей;	шт	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства
4	Контроль за сроками поверки (замены) приборов учета вышедших за межповерочный интервал	шт	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства
5	Проведение (не реже одного раза в год) тепловизионного обследования оборудования, участвующего в производстве, передаче и распределении электрической энергии, обеспечивающих собственные нужды ДЭС.	шт	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства
6	Проведение (не реже одного раза в год) тепловизионного обследования ограждающих конструкций для контроля состояния тепловой защиты зданий и сооружений.	шт	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства
7	Приобретение тепловизора для нужд эксплуатирующих служб с целью проведения работ п.7 и п.8 раздела "Организационные мероприятия"	шт	1	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5	-	0,34	-	-	-	Собственные средства*
8	Организация работы по снижению коммерческих потерь электрической энергии, проведение рейдов по выявлению несанкционированного подключения к электрическим сетям.	шт	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства
9	Организация контроля за соблюдением потребителями величины максимально разрешенной к использованию мощности. Проверка отключающих устройств установленных в точках поставки электрической энергии у потребителя на предмет их соответствия значениям мощности, указанной в договорах на электроснабжения и актах разграничения, действующему нормативам РФ.	шт	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства
10	Разработка и введение в действие системы поощрения сотрудников учреждения за действия, направленные на энергосбережение	шт	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства
11	Повышение технических знаний в вопросах энергосбережения отдельных категорий сотрудников учреждений, обучение сотрудников. Инструктаж персонала по методам энергосбережения и повышения энергетической эффективности.	шт	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства
12	Составление руководств и режимных карт эксплуатации, управления и обслуживания оборудования и систематическая их доработка с учетом условий эксплуатации.	шт	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства
13	Установка средств наглядной агитации по энергосбережению на ДЭС	шт	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства
14	Разработка режимной карты и температурных графиков котельной в д. Согом	т.ДТ	1,63	0,28	0,35	0,01	0,45	т.ДТ	1,63	0,28	0,35	0,01	0,45	0,55	0,02	0,45	0,55	0,02	0,45	0,55	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Утверждение лимитов электропотребления на собственные нужды ДЭС и назначение ответственных за выполнение	шт	1	1	-	-	-	т.ДТ	54,48	8,28	12,00	0,33	11,72	17,00	0,49	17,24	25,00	0,76	17,24	25,00	0,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Организация контроля за загрузкой трансформаторов и перемещение трансформаторов между перегруженными и недогруженными трансформаторными подстанциями (в границах участка ДЭС).	шт	1	1	-	-	-	т.ДТ	30,64	3,66	5,30	0,15	8,56	12,41	0,36	8,99	13,03	0,39	9,44	13,68	0,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства
17	Организация контроля и проведение на постоянной основе работ по выравниванию фазной нагрузки в электрических сетях 0,4кВ.	шт	1	1	-	-	-	т.ДТ	38,31	5,18	7,51	0,21	10,51	15,24	0,44	11,04	16,00	0,48	11,59	16,80	0,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства
18	Разработка и реализация графиков отключения трансформаторов на двухтрансформаторных подстанциях в период минимальных нагрузок	шт	1	1	-	-	-	т.ДТ	21,60	1,77	2,56	0,07	6,29	9,12	0,26	6,61	9,58	0,29	6,94	10,06	0,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства
19	Разработка и реализация графиков перемещения ДГА между населенными пунктами	шт	1	1	-	-	-	т.ДТ	394,70	91,57	132,78	3,64	96,15	139,42	3,82	100,96	146,39	4,01	106,01	153,71	4,21	-	-	-	-	-	0,26	0,66	0,07	-	Собственные средства
ИТОГО ПО ОРГАНИЗАЦИОННЫМ МЕРОПРИЯТИЯМ								**т.ДТ**	**541,36**	**-**	**160,50**	**4,40**	**-**	**193,75**	**5,39**	**-**	**210,56**	**5,95**	**-**	**219,81**	**6,30**	**-**	**-**	**-**	**-**	**3,55**	**0,80**	**0,86**	**0,27**	**-**	**-**
МЕРОПРИЯТИЯ НАПРАВЛЕННЫЕ НА АВТОМАТИЗАЦИЮ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПРОЦЕССОВ И ОБЕСПЕЧЕНИЮ УЧЕТА ЭНЕРГОРЕСУРСОВ																															
1	Внедрение систем мониторинга и автоматизации управления и производства электроэнергии на ДЭС Сараипауль, ДЭС Сосьва, ДЭС Никсимволь, ДЭС Шугур, ДЭС Урманный, ДЭС Кедровый, ДЭС Кирпичный, ДЭС Согом, ДЭС Елизарово.	шт	12	-	6	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	0,49	0,51	0,51	-	-	Собственные средства*
2	Развитие третьего уровня АИИС на базе программного обеспечения "Пирамида 2.0"	шт	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,57	-	-	Собственные средства*
Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ)																															
1	Березовский район:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) д.Кимкьясуй Березовского района	шт	51	-	-	51	-	т.ДТ	7,05	-	-	-	-	-	-	3,52	5,11	0,14	3,52	5,11	0,15	8	15,1%	0,11	10	-	-	1,10	-	-	Собственные средства
1.2.	Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) д.Сартыньа Березовского района	шт	46	-	-	-	46	т.ДТ	3,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,18	4,61	0,14	6	19,0%	0,17	10	-	-	-	0,81	-	Собственные средства
	Итого по Березовскому району:	шт	97	-	-	51	46	т.ДТ	10,23	-	-	-	-	-	-	3,52	5,11	0,14	6,70	9,72	0,29	8	16,6%	0,28	10	-	-	1,10	0,81	-	-
2	Белоярский район:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) с.Ванзеват Белоярского района	шт	129	-	-	-	129	т.ДТ	8,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,91	12,93	0,38	6	18,5%	0,42	10	-	-	-	2,34	-	Собственные средства
2.2.	Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) д.Нумто Белоярского района	шт	48	-	-	-	48	т.ДТ	3,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,32	4,81	0,14	7	17,8%	0,12	10	-	-	-	0,91	-	Собственные средства
2.3.	Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) д.Пашторы Белоярского района	шт	33	-	-	-	33	т.ДТ	2,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,28	3,31	0,10	7	17,9%	0,09	10	-	-	-	0,62	-	Собственные средства
2.4.	Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) с.Тугияны Белоярского района	шт	53	-	-	-	53	т.ДТ	3,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,66	5,31	0,16	7	17,6%	0,13	10	-	-	-	1,01	-	Собственные средства
	Итого по Белоярскому району:	шт	263	-	-	-	263	т.ДТ	18,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,17	26,35	0,77	-	-	-	10	-	-	-	4,88	-	-
3	Ханты-Мансийский район:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) с.Елизарово Ханты-Мансийского района	шт	183	-	-	183	-	т.ДТ	25,29	-	-	-	-	-	-	12,65	18,34	0,52	12,65	18,34	0,54	7	16,5%	0,72	10	-	-	3,62	-	-	Собственные средства
3.2.	Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) п.Урманный Ханты-Мансийского района	шт	84	-	-	84	-	т.ДТ	11,61	-	-	-	-	-	-	5,80	8,42	0,24	5,80	8,42	0,25	7	16,5%	0,33	10	-	-	1,66	-	-	Собственные средства
3.3.	Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) п.Красноленинский Ханты-Мансийского района	шт	287	-	-	287	-	т.ДТ	39,67	-	-	-	-	-	-	19,83	28,76	0,81	19,83	28,76	0,84	7	16,5%	1,13	10	-	-	5,68	-	-	Собственные средства
	Итого по Ханты-Мансийскому району:	шт	554	-	-	554	-	т.ДТ	76,57	-	-	-	-	-	-	38,28	55,51	1,56	38,28	55,51	1,63	-	-	-	10	-	-	10,96	-	-	-
	Итого по установке приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ):	шт	914	-	-	605	309	т.ДТ	104,97	-	-	-	-	-	-	41,81	60,62	1,70	63,16	91,58	2,69	-	-	-	10	-	-	12,06	5,70	-	-
Установка приборов учета электрической энергии (развитие АИИС УЭ)																															
1	Березовский район:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	Установка приборов учета электрической энергии (развитие АИИС УЭ) с.Сараипауль	шт	70	-	70	-	-	т.ДТ	32,01	-	-	-	10,67	15,47	0,41	10,67	15,47	0,44	10,67	15,47	0,45	5	22,7%	1,85	10	-	2,14	-	-	-	Собственные средства
1.2.	Установка приборов учета электрической энергии (развитие АИИС УЭ) п.Сосьва	шт	33	-	33	-	-	т.ДТ	12,29	-	-	-	4,10	5,94	0,16	4,10	5,94	0,17	4,10	5,94	0,17	4	33,3%	0,95	10	-	0,58	-	-	-	Собственные средства
1.3.	Установка приборов учета электрической энергии (развитие АИИС УЭ) с.Никсимволь	шт	20	-	20	-	-	т.ДТ	5,96	-	-	-	1,99	2,88	0,08	1,99	2,88	0,08	1,99	2,88	0,08	5	23,8%	0,36	10	-	0,38	-	-	-	Собственные средства
	Итого по Березовскому району:	шт	123	-	123	-	-	т.ДТ	50,26	-	-	-	16,75	24,29	0,65	16,75	24,29	0,68	16,75	24,29	0,71	-	-	-	10	-	3,10	-	-	-	-
2	Кондинский район:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	Установка приборов учета электрической энергии (развитие АИИС УЭ) с.Карым	шт	7	-	-	7	-	т.ДТ	0,97	-	-	-	-	-	-	0,48	0,70	0,02	0,48	0,70	0,02	7	16,8%	0,03	10	-	-	0,14	-	-	Собственные средства
2.2.	Установка приборов учета электрической энергии (развитие АИИС УЭ) д.Никулкино	шт	7	-	-	7	-	т.ДТ	0,97	-	-	-	-	-	-	0,48	0,70	0,02	0,48	0,70	0,02	7	16,8%	0,03	10	-	-	0,14	-	-	Собственные средства
2.3.	Установка приборов учета электрической энергии (развитие АИИС УЭ) п.Шугур	шт	20	-	20	-	-	т.ДТ	7,08	-	-	-	2,36	3,42	0,09	2,36	3,42	0,10	2,36	3,42	0,10	4	28,6%	0,50	10	-	0,38	-	-	-	Собственные средства
	Итого по Кондинскому району	шт	34	-	20	14	-	т.ДТ	9,01	-	-	-	2,36	3,42	0,09	3,33	4,82	0,14	3,33	4,82	0,14	-	-	-	10	-	0,38	0,27	-	-	-
3	Нижневартовский район:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	Установка приборов учета электрической энергии (развитие АИИС УЭ) с.Корлики	шт	33	-	33	-	-	т.ДТ	9,15	-	-	-	3,05	4,42	0,12	3,05	4,42	0,12	3,05	4,42	0,13	5	24,1%	0,56	10	-	0,58	-	-	-	Собственные средства
	Итого по Нижневартовскому району:	шт	33	-	33	-	-	т.ДТ	9,15	-	-	-	3,05	4,42	0,12	3,05	4,42	0,12	3,05	4,42	0,13	-	-	-	10	-	0,58	-	-	-	-
4	Ханты-Мансийский район:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства
4.1.	Установка приборов учета электрической энергии (развитие АИИС УЭ) п.Кирпичный	шт	105	-	-	105	-	т.ДТ	2,90	-	-	-	-	-	-	1,45	2,10	0,06	1,45	2,10	0,06	9	13,7%	0,00	10	-	-	0,50	-	-	Собственные средства
4.2.	Установка приборов учета электрической энергии (развитие АИИС УЭ) п.Кедровый	шт	143	-	-	143	-	т.ДТ	3,94	-	-	-	-	-	-	1,97	2,86	0,08	1,97	2,86	0,08	8	15,5%	0,08	10	-	-	0,60	-	-	Собственные средства
4.3.	Установка приборов учета электрической энергии (развитие АИИС УЭ) с.Согом	шт	10	-	-	10	-	т.ДТ	0,41	-	-	-	-	-	-	0,21	0,30	0,01	0,21	0,30	0,01	9	13,6%	0,00	10	-	-	0,07	-	-	Собственные средства
	Итого по Ханты-Мансийскому району:	шт	258	-	-	258	-	т.ДТ	7,26	-	-	-	-	-	-	3,63	5,26	0,15	3,63	5,26	0,15	-	-	-	10	-	-	1,17	-	-	-
	Итого по приборов учета электрической энергии (развитие АИИС УЭ):	**шт**	**448**	**-**	**176**	**272**	**-**	**т.ДТ**	**75,67**	**-**	**-**	**-**	**22,16**	**32,13**	**0,86**	**26,76**	**38,79**	**1,09**	**26,76**	**38,79**	**1,14**	**-**	**-**	**-**	**10**	**-**	**4,06**	**1,44**	**-**	**-**	**-**
	Итого по "внедрению" и "развитию" приборов учёта электрической энергии:	**шт.**	**1362**	**-**	**176**	**877**	**309**	**т.ДТ**	**180,64**	**-**	**-**	**-**	**22,16**	**32,13**	**0,86**	**68,56**	**99,42**	**2,80**	**89,92**	**130,38**	**3,82**	**-**	**-**	**-**	**10**	**-**	**4,06**	**13,50**	**5,70**	**-**	**-**
Установка приборов учета дизельного топлива на ДЭС																															
1	Приобретение и установка массомеров дизельного топлива при ДЭС на расход дизельного топлива	шт	8	3	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	2,48	2,34	-	-	-	Собственные средства
2	Установка приборов учета на резервуары ДТ для учета общего потребления ДТ ДЭС	шт	7	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	0,35	-	-	-	-	Собственные средства
Установка приборов учета тепловой энергии																															
1	Установка приборов учета тепловой энергии в ЦТП д. Согом	шт	2	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	-	0,44	-	-	-	Собственные средства
ИТОГО ПО МЕРОПРИЯТИЯМ НАПРАВЛЕННЫМ НА АВТОМАТИЗАЦИЮ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПРОЦЕССОВ И УЧЕТА ЭНЕРГОРЕСУРСОВ								**т.ДТ**	**180,64**	**-**	**-**	**-**	**22,16**	**32,13**	**0,86**	**68,56**	**99,42**	**2,80**	**89,92**	**130,38**	**3,82**	**-**	**-**	**-**	**-**	**3,33**	**7,34**	**18,58**	**5,70**	**-**	**-**
МЕРОПРИЯТИЯ НАПРАВЛЕННЫЕ ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ																															
Снижение расхода электрической энергии, потребляемой на собственные нужды ДЭС																															
Оснащение осветительными устройствами с использованием светодиодов																															
1	Внутреннее освещение	шт	164	-	98	49	17	т.ДТ	6,19	-	-	-	1,48	2,15	0,06	2,23	3,23	0,09	2,48	3,60	0,11	1	-	0,27	-	-	0,07	0,03	0,01	-	Собственные средства
2	Наружное освещение	шт	35	-	15	11	9	т.ДТ	7,22	-	-	-	1,43	2,07	0,06	2,47	3,58	0,10	3,33	4,82	0,14	< 1	-	0,41	-	-	0,03	0,02	0,02	-	Собственные средства
Автоматизация управления освещением																															
1	Установка автоматизированных систем управления электрическим освещением	шт	39	-	20	19	-	т.ДТ	2,62	-	-	-	0,54	0,78	0,02	1,04	1,51	0,04	1,04	1,51	0,04	< 1	-	0,35	-	-	0,01	0,01	-	-	Собственные средства
Оптимизация обогрева ДГА																															
1	Оптимизация обогрева ДГА	шт	100	-	50	50	-	т.ДТ	16,05	-	-	-	5,35	7,76	0,21	5,35	7,76	0,22	5,35	7,76	0,23	8	16,4%	0,40	10	-	0,80	0,80	-	-	Собственные средства
Снижение потерь электрической энергии																															
Реконструкция электрических сетей																															
1	Сети электроснабжения 0,4 кВ в д. Анеева Березовского района	км	1,60	-	1,60	-	-	т.ДТ	12,97	-	-	-	2,59	3,76	0,11	5,19	7,52	0,21	5,19	7,52	0,22	14	7,6%	0,13	12	-	2,96	-	-	-	Собственные средства*
2	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с. Сараипауль, с подвеской на существующих опорах СИП-2 3х70+1х70+1х16, взамен голого провода (10 км)	км	7,91	-	-	2,37	5,53	т.ДТ	13,68	-	-	-	-	-	-	3,26	4,73	0,13	10,42	15,11	0,44	10	14,6%	2,53	12	-	-	1,02	2,38	-	Собственные средства*
3	Сети электроснабжения 0,4 кВ в д. Тугияны Березовского района	шт	1,50	-	-	1,50	-	т.ДТ	2,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,20	3,19	0,10	13	8,0%	0,02	12	-	-	2,51	-	-	Собственные средства*
4	Реконструкция кабельных линий 0,4кВ в п. Кедровый от РУ-0,4 кВ ДЭС до ТП-0,4/6 кВ № 18-5027 (0,2 км) и ТП-0,4/6 кВ № 18-5026 (0,15 км)	км	0,35	0,35	-	-	-	т.ДТ	43,12	6,16	8,93	0,22	12,32	17,86	0,49	12,32	17,86	0,55	12,32	17,86	0,61	2	56,0%	7,04	12	0,87	-	-	-	-	Собственные средства
Замена, установка трансформаторов, оптимизация загрузки трансформаторов																															
1	Замена трансформаторов 250 кВА с низкой загрузкой (ТП-№5, 6, 12) на трансформаторы меньшей мощности (ТМГ-100 кВА) в с. Сараипауль	шт	3	-	2	1	-	т.ДТ	6,69	-	-	-	2,23	3,23	0,09	2,23	3,23	0,09	2,23	3,23	0,09	7	19,7%	1,37	20	-	0,34	0,17	-	-	Собственные средства*
2	Замена трансформатора 160 кВА с низкой загрузкой в ТП-2 на трансформатор меньшей мощности (ТМГ-100 кВА) в п. Сосьва	шт	1	-	-	1	-	т.ДТ	0,85	-	-	-	-	-	-	0,42	0,62	0,02	0,42	0,62	0,02	10	11,8%	0,19	20	-	-	0,17	-	-	Собственные средства*
3	Перенос трансформатора 250кВА из ТП-18 в ТП-15 (трансформатор 630кВ из ТП-18 переносится в ТП-15) с. Сараипауль, с выводом тр-ров 630кВА в холодный резерв	шт	1	-	1	-	-	т.ДТ	2,44	0,35	0,51	0,01	0,70	1,01	0,03	0,70	1,01	0,03	0,70	1,01	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства
4	Перенос трансформатора 400кВА из ТП-1005 в ТП-1004, трансформатора 250кВА из ТП-1005 в ТП-1004 п. Шугур	шт	1	1	-	-	-	т.ДТ	2,58	0,30	0,44	0,01	0,76	1,10	0,03	0,76	1,10	0,03	0,76	1,10	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства
Сокращение потерь тепловой энергии																															
1	Замена участков тепловой сети с изоляцией из стекловаты на изоляцию из ППУ д. Согом (капитальный ремонт сетей)	м	302	-	-	302	-	т.ДТ	2,48	-	-	-	-	-	-	1,02	1,48	0,04	1,46	2,12	0,06	19	3,8%	0,34	15	-	-	1,20	-	-	Собственные средства
2	Переустройство схемы (режима работы) котельной МиниТЭЦ в д. Согом	шт	1	-	-	1	-	т.ДТ	1,28	-	-	-	-	-	-	0,64	0,93	0,02	0,64	0,93	0,03	24	1,3%	-0,36	10	-	-	0,70	-	-	Собственные средства*
Развитие когенерации																															
1	Установка утилизаторов тепловой энергии д.Корлики	шт	1	-	-	-	1	т.ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,40	7	18,0%	0,63	10	-	-	1,10	1,34	-	Собственные средства*
Оптимизация загрузки ДЭУ в период минимальных нагрузок																															
1	Приобретение ДЭУ мощностью 320 кВт для пос.Урманный оптимизации загрузки ДЭС в период минимальных нагрузок	шт	-	1	-	-	-	т.ДТ	165,72	15,07	21,84	0,51	50,22	72,81	1,80	50,22	72,81	1,89	50,22	72,81	1,97	2	-	9,45	7	2,82	-	-	-	-	Собственные средства
Развитие НВИЭ																															
1	Строительство солнечной электростанции д.Никулкина (уст.мощи 15кВт)	шт	1	-	1	-	-	т.ДТ	19,48	-	-	-	-	-	-	9,74	14,12	0,36	9,74	14,12	0,41	8	14,6%	2,97	15	-	2,74	-	-	-	Собственные средства*
2	Сетевая солнечная электростанция в с. Никсимволь Березовского района	шт	1	-	-	1	-	т.ДТ	31,99	-	-	-	-	-	-	15,99	23,19	0,64	15,99	23,19	0,73	12	10,6%	3,54	15	-	0,25	7,38	-	-	Собственные средства*
3	Сетевая солнечная электростанция в д. Шугур Кондинского района	шт	1	-	-	1	-	т.ДТ	17,31	-	-	-	-	-	-	8,65	12,55	0,35	8,65	12,55	0,40	13	8,6%	1,57	15	-	0,30	4,79	-	-	Собственные средства*
4	Строительство ветровой станции в д. Тугияны (уст. мощи. 1 кВт)	шт	1	-	-	1	-	т.ДТ	0,71	-	-	-	-	-	-	0,36	0,52	0,01	0,36	0,52	0,02	24	1,3%	-0,19	15	-	-	0,45	-	-	Собственные средства*
ИТОГО ПО МЕРОПРИЯТИЯМ НАПРАВЛЕННЫМ НА ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ								**т.ДТ**	**355,58**	**-**	**31,72**	**0,75**	**-**	**112,54**	**2,90**	**-**	**177,75**	**4,84**	**-**	**193,57**	**6,10**	**-**	**-**	**-**	**-**	**3,69**	**7,50**	**20,35**	**3,74**	**-**	**-**
ИТОГО ПО МЕРОПРИЯТИЯМ НАРАСТАЮЩИМ ИТОГОМ								**т.ДТ**	**1 077,58**	**-**	**192,22**	**5,16**	**-**	**338,42**	**9,15**	**-**	**487,73**	**13,59**	**-**	**543,76**	**16,22**	**-**	**-**	**-**	**-**	**10,56**	**15,65**	**39,79**	**9,71**	**-**	**-**
ИТОГО ПО МЕРОПРИЯТИЯМ ПО ГОДАМ								**т.ДТ**	**-**	**-**	**192,22**	**5,16**	**-**	**146,19**	**3,99**	**-**	**149,31**	**4,44**	**-**	**56,03**	**2,63**	**Капитальные затраты**				**7,01**	**14,73**	**34,30**	**9,41**	**-**	**-**

* Собственные средства предполагаемые получением Обществом в результате реструктуризации с АО "Энергоактив" путём слияния.