<u>Генералы</u>	ный директор
(до	лжность)
	Д.В. Полукаров
(Ф.И.О.)
« »	2019 г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ АО «Корпорация развития Пензенской области»

(наименование организации) на 2019-2023 годы

Основание д	ля разработ	ки программы	Федеральный закого эффективности и о последующими изм	внесении изм							(c		
Почтовый ад	црес		440000, г. Пенза, у	п. Володарско	го, 2/20								
Ответственн программы (телефон, е-п	Ф.И.О., кон		Головко Сергей Ни	Головко Сергей Николаевич, тел. (8412) 46-90-58, e-mail: <u>pzvtex@mail.ru</u>									
Даты начала программы	и окончани	я действия	2019-2023 годы										
	программ	а реализацию ы, млн. руб.				Топливно	-энергетичес	ские ресурс	сы (ТЭР)				
	без	з НДС	Доля затрат в при осуществлении регулируемого вида деятельности				ого вида	При осуществлении прочей деятельно т. ч. хозяйственные нужды					
Год	всего	ВТ. Ч.	направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения	Суммарные з	атраты ТЭР	резу реалі	ия ТЭР в льтате изации раммы	Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы			
		капитальные	и повышения энергетической эффективности	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		
2018 <*> (базовый год)	1,483	0	-	10704,32	1,483	-	-	-	-	-	-		
2019	1,394	0	-	10697,75	1,394	6,57	0,089	-	-	-	-		
2020	1,311	0	-	10608,45	1,311	89,3	0,083	-	1	-	-		
2021	1,311	0	-	10608,45	1,311	-	-				-		
2022	1,311	0	-	10608,45	1,311	-	-	-	-	-	-		
2023	1,311	0	-	10608,45	1,311	-	-	-	-	-	-		
ВСЕГО	6,638	0	0 - 53131,55 3,68 95,87 0,172							-			

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

СОГЛАСОВАНО

экономист	Макушкина Ольга Ивановна
(должность)	(Ф.И.О.)
главный инженер (должность)	Головко Сергей Николаевич (Ф.И.О.)
главный бухгалтер (должность)	Механцева Оксана Витальевна (Ф.И.О.)

Целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

			Средние показатели	Лучшие мировые		План	овые значения	целевых показ	ателей по год	цам
№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	по отрасли	показатели по отрасли	2018 г. <*>	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Услуги по передаче электрической энергии									
1.	Снижение потерь электрической энергии в сетях	млн.кВтч %	-	-	1,6370	1,550 5,31	1,550 5,31	1,550 5,31	1,550 5,31	1,550 5,31
2.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	млн.кВтч %	1	1	0,0866	0,083 4,15	0,083 4,15	0,083 4,15	0,083 4,15	0,083 4,15
3.	Увеличение доли услуг по передаче электрической энергии (мощности) по приборам учета	%	-	1	100	100	100	100	100	100
4.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%	-	-	100	100	100	100	100	100
5.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	кВтч/кв. м, %	-	-	50000, 16666	600, 200, 1,2	600, 200, 1,2	600, 200, 1,2	600, 200, 1,2	600, 200, 1,2
6.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	Гкал/куб. м, %	-	-	60	3, 5	3, 5	3, 5	3, 5	3, 5
7.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых организацией при оказании услуг по передаче электрической энергии	т.у.т./км, %	-	-	0	0	0	0	0	0
8.	Увеличение доли использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	-	-	45	15	15	15	10	100

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

<**> Целевые показатели программы должны соответствовать показателям, указанным в приложение № 1 к Требованиям к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Пензенской области, утв. приказом Управления от 12.08.2010 № 1 (с последующими изменениями), в соответствии с регулируемым видом деятельности.

<***> Программа может содержать иные показатели, отражающие размер экономии энергетических ресурсов и (или) являющиеся целевыми индикаторами выполнения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности

			Объем										Плановь		ные значен			аченной								оказател			Затраті	ы (план), 1	wiii nyh	(без Н	IIC) c	$\overline{}$		
				лан) с ра действи		й по год раммы	ам			В		2019 г.			2020 г.			2021 г.			2022 г.		2023 г.			экономической эффективности			лет		я (плап), й по годам					ания
№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. измерения	всего	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 r.	2023 г.	Ед. измерения	Всего по годам экономия 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.	Численное значение экономии, в указанной размерности	Численное значение экономии, т. у. т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Дисконтируемый срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.	Срок амортизации, л	2019 r.	2020 r.	2021 r.	2022 г.	2023 r.	Статья затрат Истоиние финансилов	Источник финансиров
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	33	34	35	36 3	7
1	Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности*																																			
	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций	тыс. кВтч	204	36	36	36	48	48	тыс. кВтч	204	36	4428	0,216	36	4428	0,216	36	4428	0,216	48	5904	0,288	48	5904	0,288					0,216	0,216	0,216	0,288	0,288	Эл/эн на соб.нужды Собственные	средства
2	Технические и технологические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности																																			
2.1	Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организаций и/или принадлежащих ей на другом законном основании, энергоэффективным освещением	тыс. кВтч	10	2	2	2	2	2	тыс. кВтч	10	2	0,246	0,012	2	0,246	0,012	2	0,246	0,012	2	0,246	0,012	2	0,246	0,012					0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	Эл/эн на соб.нужды Собственные спенства	Собственные средства
2.2	Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, при капитальном ремонте, утепление зданий, строений, сооружений.	Гкал	300	60	60	60	60	60	Гкал	300	60	8,58	0,114	60	8,58	0,114	60	8,58	0,114	60	8,58	0,114	60	8,58	0,114					0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	Теплоэнергия на хоз.нужды	Сооственные средства
	ВСЕГО по мероприятиям:																													0,576	0,576	0,576	0,648	0,648		

<*>Перечень мероприятий программы должен включать мероприятия, указанные в приложение № 2 к Требованиям к программам в области энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Пензенской области, утв. приказом Управления от 12.08.2010 № 1 (с последующими изменениями), в соответствии с регулируемым видом деятельности.

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Корпорация развития Пензенской области»

(наименование организации) на 2019-2023 годы

1. Полное наименование программы

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности электрических сетей АО «Корпорация развития Пензенской области» на 2019-2023 годы.

2.	Должность, фамилия, и	імя, отчество	о (при наличии), подпись д	олжностного л	ица, утвердивш	его программу	
	Генеральный директор _	(подпись)	<u>Д.В. Полукаров</u> (ФИО)				
3.	Должность, подпись, ф программа	амилия, имя	я, отчество (при наличии)	по каждому д	должностному л	ицу, с которым	согласована
	Экономист	(подпись)	<u>О.И. Макушкина</u> (ФИО)				
	Главный инженер	(подпись)	<u>С.Н. Головко</u> (ФИО)				
	Главный бухгалтер	(подпись)	<u>О.В. Механцева</u> (ФИО)				

4. Информация об организации

4.1. Основные виды деятельности организации

Организация осуществляет регулируемый вид деятельности в сфере передачи электроэнергии.

АО «Корпорация развития Пензенской области» осуществляет деятельность по эксплуатации электрических сетей индустриального парка «Союз», индустриального парка «Отвель», ЖК «Чистые пруды», ЖК «Сурский квартал», проезд Грибоедова, 12. Производственную деятельность в области передачи электроэнергии организация осуществляет с 2014 года.

СВОДНЫЙ РЕЕСТР ИМУЩЕСТВЕННОГО КОМПЛЕКСА НАХОДЯЩЕГОСЯ НА ОБСЛУЖИВАНИИ АО "КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ ПЕНЗЕНСКОЙ ОБЛАСТИ"

Nº	Наименование объекта имущественного комплекса	Состав объекта	Инвентарный №	Протяженность (км)/мощность (Вт)	Месторасположение объекта	Основания владения, пользования объектом (указать реквизиты документа)
1	Индустриальный парк «Союз»	КЛ-10 кВ	56:401:001	3,6	г.Пенза, ул.Центральная,1	Договор купли-продажи от 02.04.2013г.
1.1.		РП-10 кВ	58-58-37/022/2009-219		г.Пенза, ул.Центральная,1	
1.2.		2КТП-1000 УЗ	58:29:03:872:1:0:0:Ю/н	2000	г.Пенза, ул.Центральная,1	
1.3.		2КТП-1000 УЗ	4-202-611	2000	г.Пенза, ул.Центральная,1	
1.4.		2КТП-1000 УЗ	4-202-612	2000	г.Пенза, ул.Центральная,1	
1.5.		2КТП-1000 УЗ	4-202-341	2000	г.Пенза, ул.Центральная,1	
1.6.		2КТП-1000 УЗ	4-202-342	2000	г.Пенза, ул.Центральная,1	
1.7.		2КТП-1000 УЗ	4-202-343	2000	г.Пенза, ул.Центральная,1	
1.8.		2КТП-1000 УЗ	4-202-344	2000	г.Пенза, ул.Центральная,1	
1.9.		2КТП-1000 УЗ	4-202-345	2000	г.Пенза, ул.Центральная,1	
1.10.		2КТП-1000 УЗ	4-202-346	2000	г.Пенза, ул.Центральная,1	
1.11.		2КТП-1000 УЗ	4-202-347	2000	г.Пенза, ул.Центральная,1	
1.12.		2КТП-1000 УЗ	4-202-348	2000	г.Пенза, ул.Центральная,1	
	Итого по п.1			3,6 км / 22 МВт		
2	Индустриальный парк "Отвель"	ВЛ-10 кВ	св.58 АБ № 757773	2,1	с.Кижеватово	Договор аренды № 3845 от 19.11.2015г. с Департаментом Гос.имущества
2.1.		РТП-10/2*630	св.58 АБ № 793231	1260	с.Кижеватово	
	Итого по п.2			2,1 км / 1,26 МВт		

	Итого по п.6			5,075 км / 0,96 МВт		
6.3.		КЛ-10 кВ		0,155	с. Рамзай	
6.2.		КЛ-0,4 кВ		4,92	с. Рамзай	
6.1.		2КТП-400/10/0,4 кВ		800	с. Рамзай	
6	ЖК "Чистые пруды"	КТП-160/10/0,4 кВ		160	с. Рамзай	Договор аренды №01/1-2017 от 01.02.2017г. с АО "АИК ПО"
	Итого по п.5			5,21 км / 1,52 МВт		
5.5.		2КТП-250/10/0,4 кВ	3112156	500	с.Засечное	
5.4.		2КТП-250/10/0,4 кВ	3112155	500	с.Засечное	
5.3.		2КТП-160/10/0,4 кВ	3112154	320	с.Засечное	
5.2.		2КТП-100/10/0,4 кВ	3112153	200	с.Засечное	
5.1.		КЛ-10 кВ	3112152	2,08	с.Засечное	
5	ЖК "Сурский квартал"	КЛ-0,4 кВ	3112151	3,13	с.Засечное	Договор аренды №01Э/2016/01/2 43-1.1 от 01.01.2016г. с АО "АИН ПО"
	Итого по п.4			4,5 км / 0,8 МВт		
1.3.		2ТП-400/10/0,4 кВ	св.58 АБ № 721594	800	пр.Грибоедова,12	
4.2.		ВЛ-0,4 кВ	31071414	0,8	пр.Грибоедова,12	
4.1.		КЛ-6 кВ	31071413	2,4	пр.Грибоедова,12	
4	пр.Грибоедова,12	КЛ-0,4 кВ	31071412	1,3	пр.Грибоедова,12	Договор аренды №08-2016/04 от 25.08.2016г.с АО "АИК ПО"
	Итого по п.3			0,287 км / 0,32 МВт		
3.1.		ВЛ-10 кВ		0,287	с.Лопатки	
3	Индустриальный парк "Отвель" с.Лопатки	ТП 2/160 кВ		320	с.Лопатки	Договор аренды № 4326 от 23.01.2017г. с Департаментом Гос.имущества

Протяженность линий - 20,772 км; Мощность - 26,86 МВт

№ п/п	Наименование объекта имущественного комплекса	воздушный выкл.	масляный выкл.	выкл. нагрузки	статистический конденсатор	примечания по ТП
1	АО "Корпорация развития Пензенской области"					
	РП-10 кВ	3 шт	19 шт	46 шт	2 шт	
	2КТП-1000 УЗ			2 шт		двухтрансформаторная

	2КТП-1000 УЗ			2 шт	двухтрансформаторная
	2КТП-1000 УЗ			2 шт	двухтрансформаторная
	2КТП-1000 УЗ			2 шт	двухтрансформаторная
	2КТП-1000 УЗ			2 шт	двухтрансформаторная
	2КТП-1000 УЗ			2 шт	двухтрансформаторная
	2КТП-1000 УЗ			2 шт	двухтрансформаторная
	2КТП-1000 УЗ			2 шт	двухтрансформаторная
	2КТП-1000 УЗ			2 шт	двухтрансформаторная
	2КТП-1000 УЗ			2 шт	двухтрансформаторная
	2КТП-1000 УЗ			2 шт	двухтрансформаторная
2	Индустриальный парк "Отвель"				
	РТП-10/2*630	8 шт			двухтрансформаторная
3	Индустриальный парк "Отвель" с.Лопатки				
	ТП 2/160 кВ			6 шт	двухтрансформаторная
4	пр.Грибоедова,12				
	2ТП-400/10/0,4 кВ			6 шт	двухтрансформаторная
5	ЖК "Сурский квартал"				
	2КТП-100/10/0,4 кВ			6 шт	двухтрансформаторная
	2КТП-160/10/0,4 кВ			6 шт	двухтрансформаторная
	2КТП-250/10/0,4 кВ			6 шт	двухтрансформаторная
	2КТП-250/10/0,4 кВ			6 шт	двухтрансформаторная
6	ЖК "Чистые пруды"				
	КТП-160/10/0,4 кВ				однотрансформаторная
	2КТП-400/10/0,4 кВ			8 шт	двухтрансформаторная
	Итого:	11 шт	19 шт	112 шт	однотрансформаторная - 1 шт; двухтрансформаторная - 19 шт

4.2. Наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отапливаемом объеме зданий

Число зданий производственного, вспомогательного и административного назначения составляет 1 единиц, общей площадью 929,48 м² и объемом 3717,92м³. Отапливаемый объем зданий составляет 3717,92 м³.

4.3. Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники

Предприятие располагает автотранспортом и специальной техникой в количестве 1 единиц автотранспортной и 0 единиц специальной техники и механизмов. Основными видами потребляемого топлива являются автомобильный бензин.

4.4. Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации

Количество точек приёма электрической энергии составляет 122 точки.

4.5. Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учета

Количество точек поставки энергоресурсов (ЭР) приведено в таблице 1.

Таблица 1. Сведения о количестве точек поставки ЭР

Вид ресурса	Общее количество точек поставки ЭР	Количество точек поставки ЭР, оснащенных приборами учета
Электрическая энергия	122	122
Тепловая энергия	1	1
Природный газ	-	-
Холодная вода	1	1
Горячая вода	-	-

4.6. Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов

Предприятием потребляются следующие виды ТЭР и других ресурсов:

- электрическая энергия;
- тепловая энергия;
- моторное топливо (дизельное топливо, автомобильный бензин);
- природный газ;
- холодная вода;
- горячая вода.

Динамика потребления ТЭР, а также воды в натуральных показателях, приведены в таблице 2.

Таблица 2. Динамика потребления предприятием энергетических ресурсов в 2013-2017 гг. в натуральных показателях

№ п/п	Потребляемые энергоресурсы	Единица измерения		Предшествующие годы 2014 2015 2016 20			Отчетный базовый 2018 год 2018
1	Электрическая энергия	кВт.ч	-	-	48 243	53 440	86 683
2	Тепловая энергия	Гкал	-	-	163	176	345
3	Природный газ	тыс. м ³	_	-	-	-	-
4	Холодная вода	тыс. м ³	-	-	3,816	4,096	6,044
5	Горячая вода	тыс. м ³	-	-	-	-	-

5. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации

На предприятии проводится политика энергосбережения, определяющая цели и задачи, направленные на повышение эффективности в области энергосбережения.

В предшествующий период реализован ряд мероприятий, нацеленных на решение производственных задач, а также на обеспечение надёжности и эффективности работы предприятия.

Основные проблемы в области энергосбережения и энергоэффективности заключаются в следующем:

- использование устаревшего оборудования, не соответствующего требованиям энергоэффективности;
- отсутствие финансовой возможности закупить новую технику и внедрять прогрессивные энергосберегающие меры;
- слабые организационные меры по обеспечению энергосберегающих мероприятий.

Программа включает мероприятия, разработанные на основе опыта эксплуатации оборудования, материалов и предложений, полученных в ходе проведения плановых внутренних обследований, энергетического обследования (энергоаудита).

Цели Программы:

- реализация организационных, экономических и технических мероприятий, обеспечивающих рациональное использование топливноэнергетических ресурсов при производстве и передаче тепловой энергии;
 - снижение себестоимости продукции и повышение энергоэффективности работы предприятия.

Задачи Программы:

- реализация требований федерального законодательства об энергосбережении и повышении энергетической эффективности, в том числе проведение энергетического обследования и паспортизации;
 - внедрение энергосберегающих технологий и энергетически эффективного оборудования;
- оснащение и осуществление расчетов за потребленные, переданные, производимые энергетические ресурсы с использованием приборов учета.

Основные направления энергосбережения и повышения энергоэффективности:

- проведение энергетического обследования тепловых энергоустановок и тепловых сетей и последующая их паспортизация;
- разработка планов мероприятий в области энергосбережения;
- сокращение использование воды на собственные нужды;
- оптимизация режимов промывки фильтров;
- применение автоматических выключателей для дежурного освещения;
- использование световодов для подсветки темных помещений;
- разработка энергобаланса сетей и постоянная оценка режимов электропотребления для снижения нерациональных энергозатрат;
- исключение недогруза трансформаторов (менее 30%);
- исключение перегруза трансформаторов;
- применение светодиодных светильников в для уличного и дежурного освещения;
- применение эффективных электротехнических компонентов светильников;
- использование осветительной арматуры с отражателями;

6. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет

Основные энергосберегающие мероприятия, реализованные за последние годы:

- исключение недогруза трансформаторов (менее 30%);
- исключение перегруза трансформаторов;
- разработка энергобаланса сетей и постоянная оценка режимов электропотребления для снижения нерациональных энергозатрат.

7. Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний

Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний представлено в разделе «Целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности»

8. Экономические показатели программы организации

8.1. Затраты организации на программу в натуральном выражении

Предполагаемые объемы финансирования на весь период реализации Программы представлены в разделе «Паспорт программы».

8.2. Затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы

Сведения о затратах организации на Программу представлены в разделе «Паспорт программы».

8.3. Источники финансирования программы как на весь период действия, так и по годам Источники финансирования программы представлены в таблице 3.

Таблица 3. Источники финансирования, млн. руб.

№	Источник финансирования	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	Итого
1	Собственные средства	1,394	1,311	1,311	1,311	1,311	6,638
1.1.	Прибыль, направляемая на						
	инвестиции:						
1.1.1	в т.ч. инвестиционная	-	-	-	-	-	-
	составляющая в тарифе						
1.1.2	в т.ч. прибыль от нерегулируемых	-	-	-	-	-	-

	видов деятельности						
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (подключения)	-	-	1,311	1,311	1,311	3,933
1.1.4	Прочая прибыль	1,394	1,311	-	-	-	2,705
1.2.	Амортизация						
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	-	-	-	-	-	-
1.2.2	Неиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-
1.3.	Прочие собственные средства						
1.3.1	в т.ч. средства допэмиссии	-	-	-	-	-	-
1.4.	Остаток собственных средств на начало года (нераспределенная прибыль)						
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:						
2.1.	Займы/Кредиты	-	-	-	-	-	-
2.2.	Бюджетное финансирование	-	_	-	-	-	-
2.3.	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-
	ВСЕГО источников						
	финансирования						

9. 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

Планируемое снижение потерь энергетических ресурсов приведено в разделах «Паспорт программы» и «Целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

10. Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы

Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении приведено в разделах «Целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности» и «Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности».

11. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы

Программа не содержит мероприятий, направленных на экономию моторного топлива.

12. Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы

Фактические значения целевых показателей приведено в разделе «Целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

13. Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения

Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации приведено в разделе «Целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

14. Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации, в том числе через механизм ключевых показателей результативности (далее - КПР) для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения

В части премирования персонала действует только положение коллективного договора. Прямая связь результатов реализации Программы с вознаграждением сотрудников отсутствует.

15. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы

Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы представлен в разделе «Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности».

16. Механизм мониторинга и контроля за исполнением ключевых показателей результативности

Текущее управление реализацией Программы осуществляет руководство АО «Корпорации развития Пензенской области» через ответственного исполнителя и соисполнителями Программы организации.

Ответственный исполнитель Программы обеспечивает согласованные действия всех участников настоящей Программы по подготовке и реализации программных мероприятий, целевому и эффективному использованию средств, подготавливает информационные справки и аналитические доклады о ходе ее реализации.

17. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы

Контроль выполнения программы осуществляется лицом, назначенным приказом АО «Корпорация развития Пензенской области». По результатам реализации мероприятий ежегодно рассчитываются значения целевых показателей, подлежащих контролю.

Формой контроля служит ежеквартальный отчет по финансированию и исполнению мероприятий Программы по форме шаблона EEF.REK.2012 Единой информационно-аналитической системы Федеральной антимонопольной службы. Организация в течение 15 календарных дней по окончании отчетного квартала представляет отчет по форме согласно шаблону EEF.REK.2012 в Управление по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области.

Дополнительно организация предоставляет ежегодный отчет в соответствии с положениями раздела III Требований к форме программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации, утв. приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 в срок до 1 февраля года следующего за отчетным.

Руководство контролирует выполнение программных мероприятий, целевое и эффективное использование средств, направляемых на реализацию Программы, осуществляет управление ее исполнителями, готовит ежегодные отчеты о реализации Программы, ежегодно осуществляет оценку достигнутых целей и эффективности реализации Программы.

Планируемые и фактически достигнутые в ходе реализации программы значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности рассчитываются для каждого года на протяжении всего срока реализации Программы.

Программа подлежит корректировке или пересмотру при вступлении в силу приказов, распоряжений, методических указаний и других нормативных актов, регламентирующих требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Руководство АО «Корпорация развития Пензенской области» ежеквартально на своих совещаниях рассматривает вопрос о состоянии энергосбережения в организации. Объем и структура финансирования Программы подлежат ежегодному уточнению в соответствии с возможностями АО «Корпорация развития Пензенской области» и с учетом фактического выполнения программных мероприятий.

18. Тарифные последствия реализации программ для потребителей организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности

Финансирование мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности предприятия АО «Корпорация развития Пензенской области» на 2019 - 2023 годы планируется производить за счет амортизационных отчислений, прочей прибыли (арендная плата), доходов полученных от регулируемого вида деятельности. В ходе реализации мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности, планируется постепенное снижение потребления топливно-энергетических ресурсов и себестоимости оказываемых услуг, что в дальнейшем позволит направить свободные средства на последующую модернизацию производства и увеличение оплаты труда сотрудникам. Эффективная политика организации в области энергосбережения позволит снизить темпы роста тарифов на тепловую энергию и горячее водоснабжение.