

**СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА
РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
(АО «Энерготехномаш»)
за 2022 г.**

Наименование программы	ПРОГРАММА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ АО «ЭНЕРГОТЕХНОМАШ» на 2020 – 2022годы (ред. от 07.06.2022 г.)													
Почтовый адрес	670045, г. Улан-Удэ, ул. Тракторная, 1													
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	Калинин Алексей Валерьевич. (3012)55-32-68, uroidel@etpm.ru													
Даты начала и окончания действия программы	с 01.01.2020 по 31.12.2022													
Период	Загрязн., млн. руб. без НДС	всего	в т. ч. капитальные	Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)						При осуществлении прочих нужды			
					При осуществлении регулируемого вида деятельности		При осуществлении регулируемого вида деятельности, в т. ч. хозяйственные нужды		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Экономия ТЭР в результате реализации программы			
за отчетный год	план	7,251	0	0	тыс.кВт.ч без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	тыс.кВт.ч .. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	млн.руб без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	млн.руб без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	млн.руб. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
					900	1,617	5592,7 (5585)	10,036	4,628	4,736	0,152	0,152		

	факт	5,163	0	0	888,1	1,817	5604,6	11,312	7,616	7,727	0,175	0,17
	отклонение	-2,088	0	0	-11,9	0,0	-11,9 (19,6)	1,276	3,099	2,990	0,023	0,018
	план	19,072	0	0	2850	5,121	16113,1	28,955	14,406	14,733	0,409	0,416
	факт	18,908	0	0	1930,3	3,792	17028,6	32,909	18,334	18,673	0,492	0,496
нарастающим итогом	отклонение:	0,777	0	0	-919,7	-1,329	915,5	3,954	3,928	3,94	0,083	0,08

Управляющий



В.В. Горбунов

Приложение 2

к Требованиям к отчетности о реализации программы

ОТЧЕТ

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

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	2021г	Плановые значения целевых и прочих показателей по годам	Фактические значения целевых и прочих показателей по годам	Отклонение, ед.	Отклонение, %
				2022 г.	2022 г.		
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Снижение потерь электрической энергии при передаче	МВт.ч.	5594,8	5592,7 (5585)	5604,6	11,9	0,21
1.1.	Снижение потерь электрической энергии при передаче	%	89,1	86,14	86,3	0,16	
2.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	МВт.ч.	-133,5	5	-168,4	-173,4	
2.1.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	%	-16,5	0,6	-20,2	-20,8	
3.	Снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды	Г.Кап.	99,15	91	91,27	0,27	0,3

1	2	3	4	5	6	7	8
3.1.	Снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды	%	8,6	7,8	7,8	0	
4.	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды	куб.м.	255	0	325	325	325
4.1.	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды	%	4,1	0	325	325	
5.	Доля отпуска электрической энергии потребителям по приборам учета на границе раздела с потребителями в общем объеме отпуска электрической энергии	%	87	100	100	0	0
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	95	100	100	0	0

Управляющий



В.В. Горбунов

**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)			
		план	факт	план							факт							план	факт		
1.	установка современных приборов учета электрической энергии, поверка, замена	3	размерность	Всего накопительным итогом за годы реализации программы							В отчетном году							20	Всего накопительным итогом за годы реализации программы		
		4	шт.	В отчетном году							В отчетном году							21	В отчетном году		
		5	21	численное значение экономии в указанной размерности							численное значение экономии, т у. т.							22	Всего накопительным итогом за годы реализации программы		
		6	7	численное значение экономии, т у. т.							численное значение экономии, млн. руб.							23	В отчетном году		
		7	21	численное значение экономии в указанной размерности							численное значение экономии, т у. т.										
		8	7	численное значение экономии в указанной размерности							численное значение экономии, т у. т.										
		9	450м Вт.ч.	численное значение экономии в указанной размерности							численное значение экономии, т у. т.										
		10	55,2	численное значение экономии в указанной размерности							численное значение экономии, т у. т.										
		11	0,807	численное значение экономии в указанной размерности							численное значение экономии, т у. т.										
		12	150мВт.ч.	численное значение экономии в указанной размерности							численное значение экономии, т у. т.										
		13	18,4	численное значение экономии в указанной размерности							численное значение экономии, т у. т.										
		14	0,269	численное значение экономии в указанной размерности							численное значение экономии, т у. т.										
		15	550 мВт	численное значение экономии в указанной размерности							численное значение экономии, т у. т.										
		16	67,48	численное значение экономии в указанной размерности							численное значение экономии, т у. т.										
		17	0,962	численное значение экономии в указанной размерности							численное значение экономии, т у. т.										
		18	200 мВт	численное значение экономии в указанной размерности							численное значение экономии, т у. т.										
		19	24,54	численное значение экономии в указанной размерности							численное значение экономии, т у. т.										
		20	0,302	численное значение экономии в указанной размерности							численное значение экономии, т у. т.										
		21	0,63	численное значение экономии в указанной размерности							численное значение экономии, т у. т.										
		22	0,210	численное значение экономии в указанной размерности							численное значение экономии, т у. т.										
		23	0,45	численное значение экономии в указанной размерности							численное значение экономии, т у. т.										
		24	0,03	численное значение экономии в указанной размерности							численное значение экономии, т у. т.										

1	2.	3.	4.
2	Отключение в режимах малых нагрузок ЛЭП в замкнутых электрических сетях и двухцепных линиях	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя трансформаторами, в том числе с сезонной нагрузкой	Снижение несимметрии (неравномерности) загрузки фаз и перераспределение нагрузки по фазам
3	сутки	дней	ед.
4	450	450	348
5	150	150	116
6	450	450	348
7	150	150	116
8	1050мВт.ч.	1650мВт.ч.	1020 мВт.ч.
9	129,15	202,68	125,4
10	1,884	2,964	1,833
11	350мВт.ч.	550мВт.ч.	340мВт.ч.
12	43,05	67,56	41,8
13	0,628	0,988	0,611
14	1400 мВт.ч.	1800 мВт.ч.	1136,8 мВт.ч.
15	171,78	221,13	139,48
16	2,3	3,478	2,099
17	600 мВт.ч.	600мВт.ч.	400 мВт.ч.
18	73,62	73,62	49,08
19	0,807	1,211	0,71
20	-	-	0,63
21	-	-	0,21
22	-	-	0,63
23	-	-	0,21

1	2	3	4	5	6	7
	Организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов учета и проверка их технического состояния на подстанциях сетевой организации	Организация достоверного и своевременного ежемесячного снятия показаний приборов коммерческого учета у потребителей в установленные сроки, проверка их технического состояния	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды подстанции			
	точек	точек	мВт.ч.			
	18	1158	1755			
	6	386	585			
	18	1158	1805			
	6	386	585			
	570 мВт.ч.	600 мВт.ч.	1755			
	69,9	73,8	215,4			
	1,023	1,077	3,11			
	190 мВт.ч.	200 мВт.ч.	585			
	23,3	24,6	71,8			
	0,341	0,359	1,05			
	730 мВт.ч.	750 мВт.ч.	1870			
	89,57	92	229,45			
	1,194	1,252	3,484			
	300 мВт.ч.	300 мВт.ч.	650 мВт.ч.			
	36,8	36,8	79,75			
	0,383	0,403	1,181			
	0,075	0,738	0,81			
	0,025	0,246	0,27			
	0,075	0,738	0,81			
	0,025	0,246	0,27			

11.	10.	9.	8	1
Выявление неучтенной электрической энергии в результате проведения рейдов. Борьба с хищениями электроэнергии, контроль за отсутствием самовольного подключения потребителей	Перенос приборов учета электрической энергии на границы балансовой принадлежности	Установка дополнительных приборов учета (в том числе технических)	Составление и анализ небалансов электрической энергии по балансам	2
точек поставки	точек поставки	шт.	мВт.ч.	3
1107	192	78	300	4
369	64	26	100	5
1107	182	78	450	6
369	64	26	150	7
1350 мВт.ч.	960 мВт.ч.	480 мВт.ч.	300 мВт.ч.	8
165,9	117,9	58,8	36,9	9
2,424	1,725	0,861	0,537	10
450 мВт.ч.	320 мВт.ч.	160 мВт.ч.	100 мВт.ч.	11
55,3	39,3	19,6	12,3	12
0,808	0,575	0,287	0,179	13
1411,9 мВт.ч.	1010 мВт.ч.	580 мВт.ч.	490 мВт.ч.	14
172,2	124,23	71,17	60,12	15
2,701	1,948	1,215	0,869	16
461,9 мВт.ч.	320 мВт.ч.	160 мВт.ч.	190	17
60,35	39,36	19,63	23,31	18
0,887	0,646	0,423	0,302	19
0,3	1,92	0,39	-	20
0,1	0,64	0,13	-	21
0,3	1,92	0,39	-	22
0,1	0,64	0,13	-	23

14.	13	12.	1
Оптимизация нагрузки электрических сетей за счет строительства ЛЭП	Замена перегруженных, установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях	Ремонт ЛЭП и замена проводов на перегруженных ЛЭП на провода большего сечения, в том замена на ВЛ «голых» проводов изолированными проводами.	2
км	шт.	км	3
0,57	1	8,4	4
0,32	1	2,8	5
0,6	1	8,4	6
0,0	1	2,8	7
634 мВт.ч.	477 мВт.ч.	2500 мВт.ч.	8
36,9	29,3	294,6	9
0,539	0,863	4,311	10
334 мВт.ч.	0 мВт.ч.	900 мВт.ч.	11
0	0	98,2	12
0	0	1,437	13
300 мВт.ч.	477 мВт.ч.	2600 мВт.ч.	14
36,9	58,67	319	15
1,177	1,872	4,854	16
0 мВт.ч.	0	900 мВт.ч.	17
0	0	110,43	18
0	0,862	1,615	19
0,54	0,5	2,12	20
0,27	0,0	0,76	21
0,54	0,452	2,12	22
0,27	0,0	0,76	23

18.	17.	16	15	1
установка тепловых завес на производственные ворота	Изменение схемы электроснабжения потребителей с сокращением длины ЛЭП от трансформатора до потребителя	Установка осветительных устройств с использованием светодиодов	Установка и ввод в работу устройств компенсации реактивной мощности.	2
шт	км	шт.	мВт.ч.	3
3	1,4	150	550	4
1	0,6	50	0	5
3	1,4	179	550	6
1	0,6	65	0	7
21 ГКал	1123,7 мВт.ч.	151,6 мВт.ч.	1050 мВт.ч.	8
3,0	125,4	18,65	67,65	9
0,036	1,833	0,267	0,988	10
7 ГКал.	413,7 мВт.ч.	50 мВт.ч.	500	11
1,0	38,1	6,15	0	12
0,012	0,557	0,089	0	13
21 ГКал.	1232,7 мВт.ч.	152,1 мВт.ч.	550 мВт.ч.	14
3,0	151,25	18,66	67,65	15
0,038	2,058	0,314	0,988	16
7 ГКал.	472,7 мВт.ч.	50 мВт.ч.	0	17
1,0	58	6,13	0	18
0,0126	0,625	0,122	0	19
0,39	0,8	0,15	0,4	20
0,13	0,3	0,05	0	21
0,39	0,8	0,204	0,4	22
0,13	0,3	0,072	0	23

22.	21.	20.	19.	1
Утепление стен здания	установка пластиковых окон	Изменение параметров регулирующих клапанов по магистральным трубопроводам	Установка дополнительных тепловых пунктов с автоматикой	2
кв.м.	шт.	шт.	тепловой пункт	3
1298	48	9	2	4
330	22	3	1	5
1298	48	9	2	6
330	22	3	1	7
80 Гкал	70 Г.Кал.	21 Гкал	20 Г.Кал.	8
8,4	5,7	3,0	2,86	9
0,1	0,118	0,036	0,034	10
20 Гкал	31 Г.Кал.	7 Гкал	10 Г.Кал.	11
2,7	5,7	1,0	1,43	12
0,03	0,052	0,012	0,017	13
80 Гкал	72,2 Гкал	21 Гкал	20 Г.Кал.	14
8,4	8,55	3,0	2,86	15
0,144	0,129	0,025	0,036	16
27 Гкал	32,2 Гкал	7 Гкал	10 Г.Кал	17
2,7	5,7	1	1,43	18
0,048	0,057	0,0126	0,018	19
3,65	4,8	-	0,2	20
1	2,6	-	0,1	21
3,65	4,8	-	0,2	22
1	2,6	-	0,1	23

23	24	25
Отключение неиспользуемых помещений от системы теплоснабжения	Настройка и корректировка параметров автоматизированной системы регулирования подачи теплоносителя в	Установка приборов учета холодной воды
Кв.м	шт	шт
600	2	9
300	1	0
600	2	9
300	1	0
4 Гкал	10 Гкал	373 куб.м
0,6	1,4	25,5
0,006	0,016	0,004
2 Гкал	5 Гкал	166 куб.м
0,3	0,7	20,4
0,003	0,008	0,003
5,5 Гкал	11 Гкал	800 куб.м
0,6	1,4	58,4
0,01	0,02	0,015
3,5 Гкал	5 Гкал	325 куб.м
0,3	0,7	31,4
0,006	0,009	0,006
-	0,03	0,009
-	0,01	0
-	0,03	0,009
-	0,01	0

Управляющий



В.В. Горбунов

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
к отчету о реализации программы энергосбережения и повышения
энергетической эффективности
АО «Энерготехномаш»
за 2022 год.

1. Информация об организации

Акционерное общество «Энерготехномаш» (сокращенно - АО «ЭТМ»), являясь территориальной сетевой организацией, оказывает услуги по передаче электрической энергии в сети потребителей гарантирующего поставщика АО «Читаэнергосбыт» и в сети смежной сетевой организации «Бурятэнерго» - филиала ПАО «Россети Сибири» (ранее переток осуществлялся в сети АО «Улан-Удэ Энерго»).

Приказом Федеральной службы по тарифам РФ № 426-э от 24.11.2008 года Закрытое акционерное общество «Энерготехномаш» включено в реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, в раздел I «Услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии», под регистрационным № 03.1.26. С 29.12.2015 года ЗАО «Энерготехномаш» в соответствии с требованиями законодательства РФ именуется акционерное общество «Энерготехномаш».

Передача электрической энергии в сети конечных потребителей АО «Читаэнергосбыт» осуществляется на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии № 391-00032 от 01.11.2015

Передача электрической энергии в сети смежной сетевой организации «Бурятэнерго» - филиала ПАО «Россети Сибири» осуществляется на основании договора № 1209/89/04-01-11 оказания услуг по передаче электрической энергии от 01.01.2011, заключенного между АО «ЭТМ» и АО «Улан-Удэ Энерго» и соглашения о замене стороны № 41.0300.4527.18 от 22.11.2018, в соответствии с которым обязанности АО «Улан-Удэ Энерго» с 2019 года приняло «Бурятэнерго» - филиал ПАО «Россети Сибири».

Реквизиты АО «ЭТМ»

Полное наименование общества: Акционерное общество «Энерготехномаш»

Сокращенное наименование общества: АО «ЭТМ»

Юридический адрес:

670045, Улан-Удэ, ул. Тракторная, д. 1

Почтовый адрес:

670045, Улан-Удэ, ул. Тракторная, д. 1

ОКПО 36329069

Р/с 40702810609160106922

К/с 30101810400000000604 Бурятское ОСБ № 8601 Улан-Удэ

БИК 048142604

ИНН 0323085570 КПП 032601001

ОГРН 1020300971536

Тел. (3012) 55-32-21, 55-32-85

Факс: (3012) 55-32-85

Электронная почта: tpk@etmu.ru, urotdel@etmu.ru

Управляющий - ИП

Горбунов Валерий Васильевич

Информация об организации за истекший год не изменилась.

2. Достигнутые результаты в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

АО «ЭТМ» реализовала в 2022 году все мероприятия по энергосбережению, запланированные на указанный год Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности Акционерного общества «Энерготехномаш» на 2020-2022 годы. **Результатом реализации мероприятий по энергосбережению явилось выполнение, а по отдельным критериям, перевыполнение целевых и прочих показателей программы энергосбережения.**

АО «ЭТМ» удалось достичь значительного перевыполнения по основному целевому показателю – уровню фактических потерь в сетях при передаче электрической энергии.

В связи с принятием приказа № 5/3 от 15.03.2022 «Об установлении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих на территории Республики Бурятия регулируемые виды деятельности» Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности акционерного общества «Энерготехномаш» на 2020-2022 годы, была скорректирована в редакции от 07.06.2022 года. В данной редакции были учтены нормативные потери на 2022 год с учетом баланса перетока электрической энергии, утвержденного РСТ РБ на 2022 год в тарифно-балансовых решениях. В уточненной программе энергосбережения нормативные потери на 2022 год утверждены в размере 6492,7 кВтч, прежние значения 6485 кВтч; снижение факт. потерь э/э от нормативных в уточненной программе энергосбережения указано 5592,7 кВтч, прежние значение 5585 кВтч. В отдельных таблицах настоящего отчета за 2022 года указываются обе цифры нормативных потерь (прежние значения 6485/5585 кВтч указаны в скобках).

2.1. Результаты показателей потерь при передаче электрической энергии в сети отражены в таблице № 1 и таблице № 2.

Таблица №1

№ п/п	Наименование показателя	ед. измерения	Значение показателей по годам		
			базовый 2019г.	2022г.	
				План, норматив	факт
1.	Прием из сети	мВт.ч.	58701,7	66319,8	61163.3
2.	Полезный отпуск	мВт.ч.	57873,09	59827,4	60275.2
2.1	Передача в сети	мВт.ч.	57053,149	59027,4	59306.7
2.2	Собственное потребление	мВт.ч.	819,941	800	968.4
3.	Объем потерь в сети	мВт.ч.	828,626	6492.7 (6485)	888,1
4.	Объем потерь в сети	%	1,41	9,79	1.45

Таблица № 2

№		2022 год, МВтч
1	Нормативные потери э/э	6492.7 (6485)
2	Плановое (целевое) значение фактических потерь э/э в программе энергосбережения	900
3	Снижение факт. потерь э/э от нормативных потерь	5604.6
4	Снижение факт. потерь э/э от плановых (целевых) по программе энергосбережения	11.9

Таким образом, АО «ЭТМ» перевыполнило целевые показатели по снижению объема потерь в собственных сетях на 11.9 МВтч, при том общее снижение фактических потерь от нормативных составило 5604.6 МВтч. Общий процент снижения фактических потерь от уровня нормативных составило 86.3 %.

2.2. Потребление электроэнергии на собственные нужды за отчетный период возросло на 168.4 МВт.ч., при планируемом снижении на 5 МВт.ч. в результате увеличения производства и сдачи производственных помещений арендаторам. Объем производства приборной продукции АО «ЭТМ» (основной вид деятельности) увеличился практически на 50 %). Фактическое потребление электроэнергии собственных нужд составляет 449.8 мВт.ч.. Потребление электроэнергии арендаторами нашего предприятия составляет 506.8 мВт.ч., таким образом отображение выполнения программы энергосбережения по потреблению электроэнергии на собственные нужды не корректно и в сводной форме мониторинга в графе экономия ТЭР не отображается.

2.3. Результаты потребления тепловой энергии, холодной воды собственных нужд и моторного топлива предприятия отражены в таблице №3.

Таблица №3

№ п/п	Наименование показателя	ед. измерения	Значение показателей по годам		
			базовый 2019г.	2022г.	
				план	факт
1.	Потребление тепловой энергии на собственные нужды	Г.Кал	1310,17	1067,17	1066.9
1.1.	Снижение расхода тепловой энергии	Г.Кал	138,4	91	91.27
2.	Потребление холодной воды на собственные нужды	куб.м	6347	5974	5649
2.1.	Снижение расхода холодной воды	куб.м	227	0	325
3	Потребление моторного топлива	л	5464,89	5200	5200

2.4. Расход холодной воды снизился в 2022 году по сравнению с плановыми значениями на 325 куб.м.

Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств доведена до 100%.

3. Экономические показатели реализации Программы.

Экономические показатели реализации программы, в том числе фактические и плановые затраты на реализацию программы отражены в таблице №4

Таблица №4

№	Наименование экономических показателей	Ед. измерения	Значение показателей по годам по нарастанию	
			2022	
			план	факт
1.	Потери при передаче электроэнергии в сеть	млн. руб.	1,617	1,817
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды	млн. руб.	2,601	3,588
3.	Расход тепловой энергии на собственные нужды	млн. руб.	1,794	1,921
4.	Расход холодной воды на собственные нужды	млн. руб.	0,108	0,111
5	Моторное топливо	млн. руб.	0,234	0,229
6	Суммарные затраты ТЭР, без потерь э/э	млн.руб	4.737	7,616
7	Годовые затраты на реализацию Программы	млн.руб	7.251	5,163

Действующие тарифы для расчета показателей на 2022 год отражены в таблице № 5. Фактически данные тарифы оказались выше заложенных в программу энергосбережения, в связи с чем денежные затраты на оплату потребленных ТЭР выше запланированных, хотя по натуральным показателям произошло снижение объемов потребления ТЭР.

Таблица № 5

Наименование тарифа	Усредненные тарифы без НДС
Моторное топливо	44 руб/л
Потери при передаче электроэнергии в сети	2046 руб./мВт.ч
Собственное потребление э/э	3679,6 руб./мВт.ч
Холодная вода	19,76 руб/м ³
Тепловая энергия	1800,3 руб./Гкал

4. Изменения расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой

Расход моторного топлива за период 2022 года указано в таблице № 4. Вместе с тем, Программа не содержит мероприятий, направленных на экономию моторного топлива, т.к. в структуре затрат на регулируемый вид деятельности (услуги по передаче электрической энергии) не заложены затраты на приобретение моторного топлива. Моторное топливо приобретается АО «ЭТМ» для собственных, производственных нужд. Объем приобретения моторного топлива зависит от объема выпускаемой заводом приборной продукции, ремонтных программ по не регулируемым видам деятельности, потребности в перевозках грузов и пассажиров, иных факторов, не подлежащих планированию, и которые объективно невозможно учесть в будущем.

5. Увязка результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников

Увязка результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников, в том числе через механизм ключевых показателей результативности по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, не производилась, т.к. в части премирования персонала действует только внутренние локально-правовые акты АО «ЭТМ», регулирующие выплату заработной платы. Отдельные документы (нормы), регулирующие вознаграждение сотрудников в зависимости от реализации Программы энергосбережения, у АО «ЭТМ» отсутствуют.

6. О реализации наиболее крупных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

К наиболее крупным и затратным видам мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности относятся затраты по ремонту линий электропередач и замена проводов на провода большего сечения, работы по утеплению стен. Объемы затрат по ним по позиционно указаны в соответствующих строках отчета о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности.

Управляющий



В.В. Горбунов