СОГЛАСОВАНО:
Председатель комитета по ценовой и тарифной политике области

_____М.Н. Солтаганова
«__» _____2019 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
АО «Новгородоблэлектро»

_____ А.А. Муравин
«__» _____2019 г.

Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности АО «Новгородоблэлектро» на 2020-2024 гг.

РАЗРАБОТАНО:
Заместитель генерального директора по реализации услуг АО «Новгородоблэлектро»

_____ Е.Н. Смышляева
«__» _____2019 г.

Приложение №1

Первый заместитель Генерального
директора - Главный инженер
АО "Новгородоблэлектро"
А.В.Пушкин

_____

"__" _____ 20__ г.

ПАСПОРТ
ПРОЕКТА ПРОГРАММЫ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
АО "Новгородоблэлектро"
на 2020 - 2024 годы

Основание для разработки программы	Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"
Почтовый адрес	г. Великий Новгород, ул. Кооперативная, д8
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	Первый заместитель генерального директора,главный инженер - А.В.Пушкин 8(8162) 680-110, Заместитель генерального директора по реализации услуг - Е.Н.Смышляева 8(8162) 680-112
Даты начала и окончания действия программы	2020-2024г.г.

Год	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 регулируемого вида деятельности (хозяйственные нужды)	
	всего	в т.ч. капитальные		Экономия электрической энергии в результате реализации программы, тыс.квт.ч.	Экономия электрической энергии в результате реализации программы , млн. руб. без НДС	Экономия электрической энергии в результате реализации программы, тыс.квт.ч.	Экономия электрической энергии в результате реализации программы , млн. руб. без НДС
2019	401,73	400,88	99,8%	619,18	1,5377	2,61	0,006
2020	826,140	826,14	100,0%	-	-	2,61	0,007
2021	780,384	780,38	100,0%	-	-	2,61	0,007
2022	741,532	741,53	100,0%	-	-	2,61	0,008
2023	677,058	677,06	100,0%	-	-	2,61	0,008
2024	667,258	667,26	100,0%	-	-	2,61	0,008
ВСЕГО	**3 692,373**	**3 692,37**	**100,0%**	-	-	**13,05**	**0,038**

Первый заместитель генерального директора,главный инженер А.В.Пушкин

Заместитель генерального директора по реализации услуг Е.Н.Смышляева

Приложение №2

Первый заместитель Генерального директора - Главный инженер АО "Новгородоблэлектро"
А.В.Пушкин

"__"_____20__ г.

Целевые показатели проекта программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	(базовый год)* 2019	Плановые значения целевых показателей по годам				
				2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.
1	2	3	6	4	5	6	7	8
1	Удельная величина потерь электрической энергии при передаче по электрическим сетям	квт.ч./км	42 196,60	39 029,81	38 450,83	37 904,41	37 338,58	36 799,68
2	Величина потерь в сетях электрической энергии от поступления в сеть	%	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32
3	Экономия электрической энергии в результате сокращения потерь при ее передаче в натуральном и стоимостном выражении	тыс.квт.ч.	0	0	0	0	0	0
		тыс.руб.	0	0	0	0	0	0
4	Сокращение потребления электрической энергии на хозяйственные нужды	тыс.квт.ч.	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
5	Протяженность сетей	км	68,96	115,35	118,65	117,8	122,57	126,08
6	Вводимая мощность	МВА	6,18	14,83	9,79	10,5	8,56	10,27
7	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств.	%	50%	75%	80%	85%	90%	95%
10	Степень оснащенности сетевой организации приборами и системами учета электрической энергии (вход/поставка)	%	100% / 90,1%	100% / 90,1%	100% / 90,1%	100% / 90,1%	100% / 90,2%	100% / 90,2%
11	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi)	час.		0,722	0,747	0,773	0,8	0,828
12	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	ШТ.		0,633	0,652	0,671	0,691	0,712
13	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			1,449	1,427	1,406	1,385	1,364

Заместитель генерального директора по реализации услуг Е.Н.Смышляева

Приложение 3

Перечень мероприятий, основной целью которых является

Приложение №3

Первый Заместитель Генерального директора -
Главный инженер
АО "Новгородоблэлектро"
А.В Пушкин

"__" _____ 20__ г.

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

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы							Финансовое обеспечение реализации мероприятий	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы												Показатели экономической эффективности		
		ед. измерения	всего	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.		всего по годам экономия в указанной размерности		2020г.		2021г.		2022г.		2023г.		2024г.		дисконтированный срок окупаемости, лет	ВИД, %	ЧДД, млн руб.
										тыс.квт.ч.	тыс.руб.	численное значение экономии в тыс.кВтч	экономия в стоимостном выражении, тыс. руб.	численное значение экономии в тыс.кВтч	экономия в стоимостном выражении, тыс. руб.	численное значение экономии в тыс.кВтч	экономия в стоимостном выражении, тыс. руб.	численное значение экономии в тыс.кВтч	экономия в стоимостном выражении, тыс. руб.	численное значение экономии в тыс.кВтч	экономия в стоимостном выражении, тыс. руб.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		12	13	14	15	16	17	18	19	10	21	22	23	24
	I.Технические мероприятия	тыс. руб.	2 537 585,71	459 717,63	476 864,51	507 670,51	538 890,49	554 442,58																
		тыс. руб.																						
1.	Техническое перевооружение и реконструкция, в том числе:	тыс. руб.	1 126 343,82	196 206,22	205 595,38	230 487,07	210 076,88	283 978,27																
1.1.	Реконструкция профильных объектов	тыс. руб.	539 407,43	85 921,78	91 557,46	114 368,89	91 201,50	156 357,80																
1.1.1.	Реконструкция ВЛЗ(1)-0,4 кВ	тыс. руб.	157 070,84	20 317,60	33 561,55	30 755,14	34 676,51	37 760,04	за счет тарифа по передаче															
1.1.2.	Реконструкция ВЛЗ(1)-10кВ	тыс. руб.	262 067,12	18 501,42	23 998,37	66 141,31	52 279,88	101 146,14	за счет тарифа по передаче															
1.1.3.	Реконструкция ТП, РП	тыс. руб.	120 269,47	47 102,76	33 997,54	17 472,44	4 245,11	17 451,62	за счет тарифа по передаче															
1.2.	Реконструкция по технприсоединению, включенная в инвестпрограмму	тыс. руб.	297 012,61	54 741,91	55 919,27	59 365,36	62 008,68	64 977,39																
1.2.1.	Реконструкция в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью свыше 15кВт	тыс. руб.	208 187,51	2 157,36	47 524,93	50 517,71	52 727,51	55 260,00	за счет тарифа по передаче															
1.2.2.	Реконструкция ВЛ-0,4кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью не превышающей 15кВ включительно(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоед-я мощности)	тыс. руб.	56 373,68	46 754,90	2 227,98	2 348,30	2 463,36	2 579,14	за счет тарифа по передаче															
1.2.3.	Реконструкция ВЛ 6-10кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	тыс. руб.	9 333,96	2 119,87	1 670,99	1 761,22	1 847,52	1 934,36	за счет тарифа по передаче															
1.2.5.	Реконструкция КЛ 0,4-10кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	тыс. руб.	11 208,69	1 589,91	2 227,98	2 348,30	2 463,36	2 579,14	за счет тарифа по передаче															
1.2.6.	Реконструкция трансформаторных подстанций 6/10 0,4кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоед-я мощности)	тыс. руб.	11 908,77	2 119,87	2 267,39	2 389,83	2 506,93	2 624,75	за счет тарифа по передаче															
1.3.	ПИР для строительства будущих лет	тыс. руб.	108 660,34	19 203,69	20 386,98	20 912,49	22 909,10	25 248,08	за счет тарифа по передаче															
1.4.	Приобретение ОС, в том числе:	тыс. руб.	181 263,44	36 338,84	37 731,67	35 840,33	33 957,60	37 395,00																
1.4.1.	Автотранспорта	тыс. руб.	145 667,00	29 500,00	30 750,00	28 417,00	26 750,00	30 250,00	за счет тарифа по передаче															
1.4.2.	ВТ и ПО	тыс. руб.	20 970,84	4 170,84	4 191,67	4 183,33	4 275,00	4 150,00	за счет тарифа по передаче															
1.4.3.	Прочих ОС	тыс. руб.	14 625,60	2 668,00	2 790,00	3 240,00	2 932,60	2 995,00	за счет тарифа по передаче															
2.	Новое строительство и расширение, в том числе*:	тыс. руб.	1 385 022,47	258 233,68	266 023,09	271 934,40	323 570,22	265 261,08																
2.1.	Строительство профильных объектов	тыс. руб.	562 575,47	117 399,68	117 814,09	104 040,40	141 868,22	81 453,08	за счет регулируемых тарифов по															
2.2.	Техприсоединения для льготной категории до 15кВт	тыс. руб.	494 693,00	84 671,00	86 575,00	101 294,00	109 750,00	112 403,00	за счет регулируемых тарифов по															
2.2.1.	Строительство ВЛ-0,4кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью не превышающей 15кВ включительно(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоед-я мощности)	тыс. руб.	164 275,00	30 267,00	30 622,00	35 146,00	32 139,00	36 101,00	За счет тарифа по передаче электроэнергии для присоединения льготной категории заявителей(п.87 Постановления Правительства №1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен(тарифов) в электроэнергетике")															
2.2.2.	Строительство ВЛ-6-10кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью не превышающей 15кВ включительно(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоед-я мощности)	тыс. руб.	23 899,00	3 494,00	4 735,00	4 844,00	5 847,00	4 979,00																
2.2.3.	Строительство КЛ-0, 6/10кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью не превышающей 15кВ включительно(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоед-я мощности)	тыс. руб.	122 824,00	18 898,00	23 154,00	24 724,00	30 532,00	25 516,00																
2.2.4.	Строительство трансформаторных подстанций 6/10-0,4кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоед-я мощности)	тыс. руб.	183 695,00	32 012,00	28 064,00	36 580,00	41 232,00	45 807,00																
2.3.	*Техприсоединения для льготной категории от 15 до 150 кВт*	тыс. руб.	168 884,00	27 404,00	31 409,00	34 863,00	38 660,00	36 548,00																
2.3.1.	Строительство ВЛ-0,4кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью от 15 до 150 кВт	тыс. руб.	15 795,00	2 435,00	2 951,00	3 192,00	3 939,00	3 278,00	за счет регулируемых тарифов по															
2.3.2.	Строительство ВЛ-6-10кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью от 15 до 150 кВт	тыс. руб.	659,00	135,00	82,00	135,00	172,00	135,00	за счет регулируемых тарифов по															
2.3.3.	Строительство КЛ-0,4/10кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью от 15 до 150 кВт	тыс. руб.	121 979,00	18 981,00	24 410,00	23 395,00	28 759,00	26 434,00	за счет регулируемых тарифов по															
2.3.4.	Строительство трансформаторных подстанций 6/10-0,4кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью от 15 до 150 кВт	тыс. руб.	30 451,00	5 853,00	3 966,00	8 141,00	5 790,00	6 701,00	за счет регулируемых тарифов по															
2.4.	Строительство для техприсоединения заявителей по стандартизированной ставке	тыс. руб.	158 870,00	28 759,00	30 225,00	31 737,00	33 292,00	34 857,00	за счет регулируемых тарифов по															
3.	Присоединение к МРСК	тыс. руб.	276,74	95,13	60,54	60,54	51,89	8,65	за счет тарифа по передаче															
4.	Монтаж приборов учета э/э и системы сбора и передачи данных	тыс. руб.	25 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	за счет тарифа по передаче															
5.	Контроль за расходом электроэнергии на воздушных участках наружного освещения с использованием светодиодных	тыс. руб.	942,68	182,60	185,50	188,50	191,50	194,58	за счет тарифа по передаче	*13,05*	*37,61*	2,61	6,81	2,61	7,15	2,61	7,50	2,61	7,88	2,61	8,27			
	Итого:		2 537 585,71	459 717,63	476 864,51	507 670,51	538 890,49	554 442,58																
	II. Организационные мероприятия																							
1.15	обучение производственного персонала, внесение в должностные инструкции по рабочим местам практических приемов в части энергосбережения на обслуживаемом оборудовании.	тыс. руб.	1 260,40	249,00	246,90	250,80	254,80	258,90	за счет тарифа по передаче															
1.16	внедрение системы периодического премирования производственного персонала за экономию электроэнергии, выявление и пресечение фактов безучетного и бездоговорного присоединения потребителей к электрическим сетям	тыс. руб.	1 020,40	197,70	200,80	204,00	207,30	210,60	за счет тарифа по передаче															
1.18	информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространение организационной и технической информации)	тыс. руб.	364,42	70,07	71,80	73,00	74,20	75,35	за счет тарифа по передаче															
	Итого:		2 645,22	516,77	519,50	527,80	536,30	544,85																
	Всего		2 540 230,93	460 234,40	477 384,01	508 198,31	539 426,79	554 987,43																

N п/п	Наименование мероприятия	2020г.															2021г.															Объемы выполнения (план) с разбивкой по кварталам , тыс.руб.			
		Объемы выполнения (план) с разбивкой по кварталам , тыс.руб.					Численное значение экономии , тыс.квт.ч.					Экономия в стоимостном выражении, тыс.руб.					Объемы выполнения (план) с разбивкой по кварталам , тыс.руб.					Численное значение экономии , тыс.квт.ч.					Экономия в стоимостном выражении, тыс.руб.										
		всего	в том числе по кварталам :				всего	в том числе по кварталам :				всего	в том числе по кварталам				всего	в том числе по кварталам				всего	в том числе по кварталам				всего	в том числе по кварталам				всего	в том числе по кварталам :		
			I	II	III	IV		I	II	III	IV		I	II	III	IV		I	II	III	IV		I	II	III	IV		I	II	III	IV		I	II	III
1	2	21	22	23	24	25	27	28	29	30	31	33	34	35	36	37	39	40	41	42	43	45	46	47	48	49	51	52	53	54	55	57	58	59	60
	I.Технические мероприятия	**459 717,63**	**53 391,73**	**111 042,80**	**150 187,52**	**145 095,57**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**476 864,51**	**63 793,75**	**107 047,30**	**223 252,57**	**82 770,88**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**507 670,51**	**59 373,99**	**176 244,74**	**138 088,28**
1.	**Техническое перевооружение и реконструкция, в том числе:**	**196 206,22**	**37 168,69**	**67 591,33**	**32 666,65**	**58 779,65**	-					-					**205 595,38**	**34 668,65**	**68 325,72**	**57 206,78**	**45 394,23**	-					-					**230 487,07**	**36 509,35**	**53 724,92**	**64 932,10**
1.1.	**Реконструкция профильных объектов**	**85 921,78**	**16 722,58**	**33 458,75**	**6 610,45**	**29 130,00**											**91 557,46**	**13 400,74**	**32 954,52**	**30 416,63**	**14 785,57**											**114 368,89**	**14 295,37**	**18 466,66**	**36 668,56**
1.1.1.	Реконструкция ВЛ/СЛ 0,4 кВ	20 317,60	7975,36	12342,24													33 561,55	11882,35	21679,2													30 755,14	12288,48	18466,66	
1.1.2.	Реконструкция ВЛ/СЛ-10кВ	18 501,42	4546,95	8616,51	5337,96												23 958,37	773,28	8439,52		14785,57											66 141,31	2006,89		19196,12
1.1.3.	Реконструкция ТП, РП	47 102,76	4200,27	12500	1272,49	29130											33 997,54	745,11	2835,8	30416,63												17 472,44			17472,44
1.2.	**Реконструкция по техприсоединению, включаемая в инвестпрограмму**	**54 741,91**	**10 844,26**	**11 162,24**	**21 255,18**	**11 480,23**											**55 919,27**	**11 074,42**	**11 408,62**	**21 693,40**	**11 742,82**											**59 365,36**	**11 757,73**	**12 109,98**	**23 035,42**
1.2.1.	Реконструкция в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью свыше 15кВ	**2 157,36**	539,34	539,34	539,34	539,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**47 524,93**	9 504,99	9 504,99	19 009,97	9 504,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**50 517,71**	10 103,54	10 103,54	20 207,08
1.2.2.	Реконструкция ВЛ-0,4кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью не превышающей 15кВ включительно(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоед-я мощности)	**46 754,90**	9 350,98	9 350,98	18 701,96	9 350,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**2 227,98**	445,60	445,60	891,19	445,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**2 348,30**	469,66	469,66	939,32
1.2.3.	Реконструкция ВЛ 6-10кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	**2 119,87**	423,97	423,97	847,95	423,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**1 670,99**		334,20	668,40	668,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**1 761,22**		352,24	704,49
1.2.5.	Реконструкция КЛ 0,4-10кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	**1 589,91**		317,98	635,96	635,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**2 227,98**	557,00	557,00	557,00	557,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**2 348,30**	587,08	587,08	587,08
1.2.6.	Реконструкция трансформаторных подстанций 6/10-0,4кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоед-я мощности)	**2 119,87**	529,97	529,97	529,97	529,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**2 267,39**	566,85	566,85	566,85	566,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**2 389,83**	597,46	597,46	597,46
1.3.	**ПИР для строительства будущих лет**	**19 203,69**	**9 601,85**	**4 800,92**	**4 800,92**												**20 386,98**	**10 193,49**	**5 096,75**	**5 096,75**												**20 912,49**	**10 456,25**	**5 228,12**	**5 228,12**
1.4.	**Приобретение ОС, в том числе:**	**36 338,84**		**18 169,42**		**18 169,42**											**37 731,67**		**18 865,84**		**18 865,84**											**35 840,33**		**17 920,17**	
1.4.1.	Автотранспорта	29 500,00		14 750,00		14 750,00											30 750,00		15 375,00		15 375,00											28 417,00		14 208,50	
1.4.2.	ВТ и ПО	4 170,84		2 085,42		2 085,42											4 191,67		2 095,84		2 095,84											4 183,33		2 091,67	
1.4.3.	Прочих ОС	2 668,00		1 334,00		1 334,00											2 790,00		1 395,00		1 395,00											3 240,00		1 620,00	
2.	**Новое строительство и расширение, в том числе*:**	**258 233,68**	**14 954,78**	**42 164,95**	**116 159,50**	**84 954,45**											**266 023,09**	**27 856,55**	**37 434,48**	**164 700,60**	**36 031,46**											**271 934,40**	**21 595,79**	**121 232,12**	**71 809,93**
2.1.	**Строительство профильных объектов**	**117 399,68**		**7 015,23**	**66 949,91**	**43 434,54**											**117 814,09**		**5 126,03**	**99 446,35**	**13 241,71**											**104 040,40**	**3 108,24**	**53 525,77**	**30 658,38**
2.2.	**Техприсоединения для льготной категории до 15кВт**	**84 671,00**	**7 765,03**	**14 001,37**	**32 370,64**	**30 533,96**											**86 575,00**	**14 197,80**	**14 601,70**	**50 120,00**	**7 655,50**											**101 294,00**	**9 755,30**	**36 661,10**	**27 740,30**
2.2.1.	Строительство ВЛ-0,4кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью не превышающей 15кВ включительно(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоед-я мощности)	30 267,00	6 961,41	6 961,41	9 080,10	7 264,08											30 622,00	7 655,50	7 655,50	7 655,50	7 655,50											35 146,00	8 786,50	8 786,50	8 786,50
2.2.2.	Строительство ВЛ-6-10кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью не превышающей 15кВ включительно(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоед-я мощности)	3 494,00	803,62	803,62	1 048,20	838,56											4 735,00	1 420,50		3 314,50												4 844,00	968,80	968,80	1 937,60
2.2.3.	Строительство КЛ-0,4/10кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью не превышающей 15кВ включительно(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоед-я мощности)	18 898,00		6 236,34	6 236,34	6 425,32											23 154,00	2 315,40	6 946,20	13 892,40												24 724,00		14 834,40	4 944,80
2.2.4.	Строительство трансформаторных подстанций 6/10-0,4кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоед-я мощности)	32 012,00			16 006,00	16 006,00											28 064,00	2 806,40		25 257,60												36 580,00		12 071,40	12 071,40
2.3.	***Техприсоединения для льготной категории от 15 до 150 кВт***	27 404,00		13 958,60	9 649,20	3 796,20											31 409,00	6 102,50	10 150,50	7 578,00	7 578,00											34 863,00	798,00	23 111,00	5 477,00
2.3.1.	Строительство ВЛ-0,4кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью от 15 до 150 кВт	2 435,00		2 435,00													2 951,00			1 475,50	1 475,50											3 192,00	798,00	798,00	798,00
2.3.2.	Строительство ВЛ-6-10кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью от 15 до 150 кВт	135,00		135,00													82,00		82,00													135,00		135,00	
2.3.3.	Строительство КЛ-0,4/10кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью от 15 до 150 кВт	18 981,00		11 388,60	3 796,20	3 796,20											24 410,00	6 102,50	6 102,50	6 102,50	6 102,50											23 395,00		14 037,00	4 679,00
2.3.4.	Строительство трансформаторных подстанций 6/10-0,4кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью от 15 до 150 кВт	5 853,00			5 853,00												3 966,00		3 966,00													8 141,00		8 141,00	
2.4.	**Строительство для техприсоединения заявителей по стандартизированной ставке**	**28 759,00**	**7 189,75**	**7 189,75**	**7 189,75**	**7 189,75**											**30 225,00**	**7 556,25**	**7 556,25**	**7 556,25**	**7 556,25**											**31 737,00**	**7 934,25**	**7 934,25**	**7 934,25**
3.	**Присоединение к МРСК**	**95,13**			**47,56**	**47,56**											**60,54**			**30,27**	**30,27**											**60,54**			**30,27**
4.	**Монтаж приборов учета э/э и системы сбора и передачи данных**	**5 000,00**	**1 250,00**	**1 250,00**	**1 250,00**	**1 250,00**											**5 000,00**	**1 250,00**	**1 250,00**	**1 250,00**	**1 250,00**											**5 000,00**	**1 250,00**	**1 250,00**	**1 250,00**
5.	**Контроль за расходом электроэнергии по заглушку путевыха осветительного оборудования с использованием светодиодов.**	**182,60**	18,26	36,52	63,91	63,91	2,61	0,65	0,65	0,65	0,65	6,81	1,70	1,70	1,70	1,70	**185,50**	18,55	37,10	64,93	64,93	2,61	0,65	0,65	0,65	0,65	7,15	1,79	1,79	1,79	1,79	**188,50**	18,85	37,70	65,98
	Итого	**459 717,63**	**53 391,73**	**111 042,80**	**150 187,52**	**145 095,57**											**476 864,51**	**63 793,75**	**107 047,30**	**223 252,57**	**82 770,88**		**0,65**	**0,65**	**0,65**	**0,65**		**1,79**	**1,79**	**1,79**	**1,79**	**507 670,51**	**59 373,99**	**176 244,74**	**138 088,28**
	II. Организационные мероприятия																																	
1.15	обучение производственного персонала, внесение в должностные инструкции по рабочим местам практических приемов в части энергосбережения на обслуживаемом оборудовании;	249,00	60,75	61,75	62,75	63,75											246,90	61,73	61,73	61,73	61,73											250,80	62,70	62,70	62,70
1.16	внедрение системы периодического премирования производственного персонала за экономию электроэнергии, выявление и пресечение фактов безучетного и бездоговорного присоединения потребителей к электрическим сетям	197,70	49,43	49,43	49,43	49,43											200,80	50,20	50,20	50,20	50,20											204,00	51,00	51,00	51,00
1.17	информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространение организационной и технической информации)	70,07	17,52	17,52	17,52	17,52											71,80	17,95	17,95	17,95	17,95											73,00	18,25	18,25	18,25
	Итого	516,77	127,69	128,69	129,69	130,69											519,50	129,88	129,88	129,88	129,88											527,80	131,95	131,95	131,95
	Всего	*460 234,40*	*53 519,42*	*111 171,50*	*150 317,22*	*145 226,26*											*477 384,01*	*63 923,63*	*107 177,18*	*223 382,45*	*82 900,75*		*0,65*	*0,65*	*0,65*	*0,65*		*1,79*	*1,79*	*1,79*	*1,79*	*508 198,31*	*59 505,94*	*176 376,69*	*138 220,23*

N п/п	Наименование мероприятия	2022г.											2023г.												2024г.									
		м , тыс.руб.	Численное значение экономии , тыс.квт.ч.					Экономия в стоимостном выражении, тыс.руб.					Объемы выполнения (план) с разбивкой по кварталам , тыс.руб.					Численное значение экономии , тыс.квт.ч.					Экономия в стоимостном выражении, тыс.руб.					Объемы выполнения (план) с разбивкой по кварталам , тыс.руб.					Численное значение тыс.квт.ч		
		IV	всего	в том числе по кварталам				всего	в том числе по кварталам				всего	в том числе по кварталам				всего	в том числе по кварталам				всего	в том числе по кварталам				2019г.-всего	в том числе по кварталам :				всего	в том числе	
1	2	61	63	I 64	II 65	III 66	IV 67	69	I 70	II 71	III 72	IV 73	75	I 76	II 77	III 78	IV 79	81	I 82	II 83	III 84	IV 85	87	I 88	II 89	III 90	IV 91	93	I 94	II 95	III 96	IV 97	99	I 100	II 101
	I.Технические мероприятия	133 963,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	538 890,49	56 855,93	120 460,91	209 445,67	152 127,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	554 442,58	63 081,51	146 471,14	137 588,64	207 301,29	-	-	-
			-					-										-					-	-	-	-	-						-		
1.	**Техническое перевооружение и реконструкция, в том числе:**	75 320,69											210 076,88	38 844,38	61 318,02	42 660,94	67 253,54						-	-	-	-	-	283 978,27	40 878,45	76 305,62	45 022,39	121 771,80			
1.1.	**Реконструкция профильных объектов**	44 938,30											91 201,50	15 109,08	25 961,69	12 875,74	37 254,99						-	-	-	-	-	156 357,80	15 385,61	38 040,43	13 500,00	89 431,76			
1.1.1.	Реконструкция ВЛ/КЛ 0.4 кВ												34 676,51	11085,36	23591,15								-	-	-	-	-	37 760,04	15385,61	22374,43					
1.1.2	Реконструкция ВЛ/КЛ-10кВ	44938,3											52 279,88	4023,72	1625,43	9375,74	37254,99						-	-	-	-	-	101 146,14		11714,38		89431,76			
1.1.3.	Реконструкция ТП, РП												4 245,11		745,11	3500							-	-	-	-	-	17 451,62		3951,62	13500				
1.2.	**Реконструкция по техприсоединению, включаемая в инвестпрограмму**	12 462,22											62 008,68	12 280,75	12 650,25	24 057,93	13 019,75						-	-	-	-	-	64 977,39	12 868,80	13 255,67	25 210,37	13 642,54			
1.2.1.	Реконструкция в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью свыше 15кВ	10 103,54		-	-	-	-		-	-	-	-	52 727,51	10 545,50	10 545,50	21 091,00	10 545,50		-	-	-	-	-	-	-	-	-	55 260,00	11 052,00	11 052,00	22 104,00	11 052,00		-	-
1.2.2.	Реконструкция ВЛ-0,4кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью не превышающей 15кВ включительно(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоед-я мощности)	469,66		-	-	-	-		-	-	-	-	2 463,36	492,67	492,67	985,34	492,67		-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 579,14	515,83	515,83	1 031,66	515,83		-	-
1.2.3.	Реконструкция ВЛ 6-10кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	704,49		-	-	-	-		-	-	-	-	1 847,52		369,50	739,01	739,01		-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 934,36		386,87	773,74	773,74		-	-
1.2.5	Реконструкция КЛ 0,4-10кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	587,08		-	-	-	-		-	-	-	-	2 463,36	615,84	615,84	615,84	615,84		-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 579,14	644,79	644,79	644,79	644,79		-	-
1.2.6	Реконструкция трансформаторных подстанций 6/10-0,4кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоед-я мощности)	597,46		-	-	-	-		-	-	-	-	2 506,93	626,73	626,73	626,73	626,73		-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 624,75	656,19	656,19	656,19	656,19		-	-
1.3.	**ПИР для строительства будущих лет**												22 909,10	11 454,55	5 727,28	5 727,28							-	-	-	-	-	25 248,08	12 624,04	6 312,02	6 312,02				
1.4.	**Приобретение ОС, в том числе:**	17 920,17											33 957,60		16 978,80		16 978,80						-	-	-	-	-	37 395,00		18 697,50		18 697,50			
1.4.1.	Автотранспорта	14 208,50											26 750,00		13 375,00		13 375,00						-	-	-	-	-	30 250,00		15 125,00		15 125,00			
1.4.2.	ВТ и ПО	2 091,67											4 275,00		2 137,50		2 137,50						-	-	-	-	-	4 150,00		2 075,00		2 075,00			
1.4.3.	Прочих ОС	1 620,00											2 932,60		1 466,30		1 466,30						-	-	-	-	-	2 995,00		1 497,50		1 497,50			
2.	**Новое строительство и расширение, в том числе*:**	57 296,56											323 570,22	16 742,40	57 828,65	165 467,70	83 531,46						-	-	-	-	-	265 261,08	20 933,60	68 876,60	91 243,82	84 207,06			
2.1.	**Строительство профильных объектов**	16 748,01											141 868,22		2 860,25	17 378,23	121 629,74						-	-	-	-	-	81 453,08	3 314,00	35 580,20	20 362,02	22 196,86			
2.2.	**Техприсоединения для льготной категории до 15кВт**	27 137,30											109 750,00	7 597,20	34 319,60	48 023,20	19 810,00						-	-	-	-	-	112 403,00	8 216,00	13 319,20	49 541,90	41 325,90			
2.2.1.	Строительство ВЛ-0,4кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью не превышающей 15кВ включительно(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоед-я мощности)	8 786,50											32 139,00	6 427,80	6 427,80	12 855,60	6 427,80						-	-	-	-	-	36 101,00	7 220,20	7 220,20	14 440,40	7 220,20			
2.2.2.	Строительство ВЛ-6-10кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью не превышающей 15кВ включительно(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоед-я мощности)	968,80											5 847,00	1 169,40	1 169,40	2 338,80	1 169,40						-	-	-	-	-	4 979,00	995,80	995,80	1 991,60	995,80			
2.2.3.	Строительство КЛ-0,4/10кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью не превышающей 15кВ включительно(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоед-я мощности)	4 944,80											30 532,00		6 106,40	12 212,80	12 212,80						-	-	-	-	-	25 516,00		5 103,20	10 206,40	10 206,40			
2.2.4.	Строительство трансформаторных подстанций 6/10-0,4кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоед-я мощности)	12 437,20											41 232,00		20 616,00	20 616,00							-	-	-	-	-	45 807,00			22 903,50	22 903,50			
2.3.	***Техприсоединения для льготной категории от 15 до 150 кВт***	5 477,00											38 660,00	822,20	12 325,80	13 167,10	12 344,90						-	-	-	-	-	36 548,00	689,35	11 262,95	12 625,65	11 970,05			
2.3.1.	Строительство ВЛ-0,4кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью от 15 до 150 кВт	798,00											3 939,00	787,80	787,80	1 575,60	787,80						-	-	-	-	-	3 278,00	655,60	655,60	1 311,20	655,60			
2.3.2.	Строительство ВЛ-6-10кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью от 15 до 150 кВт												172,00	34,40	34,40	68,80	34,40						-	-	-	-	-	135,00	33,75	33,75	33,75	33,75			
2.3.3.	Строительство КЛ-0,4/10кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью от 15 до 150 кВт	4 679,00											28 759,00		11 503,60	8 627,70	8 627,70						-	-	-	-	-	26 434,00		10 573,60	7 930,20	7 930,20			
2.3.4.	Строительство трансформаторных подстанций 6/10-0,4кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью от 15 до 150 кВт												5 790,00			2 895,00	2 895,00						-	-	-	-	-	6 701,00			3 350,50	3 350,50			
2.4.	**Строительство для техприсоединения заявителей по стандартизированной станке**	7 934,25											33 292,00	8 323,00	8 323,00	8 323,00	8 323,00						-	-	-	-	-	34 857,00	8 714,25	8 714,25	8 714,25	8 714,25			
3.	**Присоединение к МРСК**	30,27											51,89		25,94		25,94						-	-	-	-	-	8,65			4,32	4,32			
4.	**Монтаж приборов учета э/э и системы сбора и передачи данных**	1 250,00											5 000,00	1 250,00	1 250,00	1 250,00	1 250,00						-	-	-	-	-	5 000,00	1 250,00	1 250,00	1 250,00	1 250,00			
5.	**Контроль за расходом электроэнергии на закупку чугунных осветительного оборудования с использованием светодиодов.**	65,98	2,61	0,65	0,65	0,65	0,65	7,50	1,88	1,88	1,88	1,88	191,50	19,15	38,30	67,03	67,03	2,61	0,65	0,65	0,65	0,65	7,88	1,97	1,97	1,97	1,97	194,58	19,46	38,92	68,10	68,10	2,61	0,65	0,65
	Итого	133 963,49		0,65	0,65	0,65	0,65		1,88	1,88	1,88	1,88	538 890,49	56 855,93	120 460,91	209 445,67	152 127,97		0,65	0,65	0,65	0,65	-	1,97	1,97	1,97	1,97	554 442,58	63 081,51	146 471,14	137 588,64	207 301,29		0,65	0,65
																							-	-	-	-	-								
	II. Организационные мероприятия																						-	-	-	-	-								
1.15	обучение производственного персонала, внесение в должностные инструкции по рабочим местам практических приемов в части энергосбережения на обслуживаемом оборудовании;	62,70											254,80	63,70	63,70	63,70	63,70											258,90	64,73	64,73	64,73	64,73			
1.16	внедрение системы периодического премирования производственного персонала за экономию электроэнергии, выявление и пресечение фактов безучетного и бездоговорного присоединения потребителей к электрическим сетям	51,00											207,30	51,83	51,83	51,83	51,83											210,60	52,65	52,65	52,65	52,65			
1.17	информационное обеспечение энергосбережения (рентамент совещаний, распространения организационной и технической информации)	18,25											74,20	18,55	18,55	18,55	18,55											75,35	18,84	18,84	18,84	18,84			
	Итого	131,95											536,30	134,08	134,08	134,08	134,08											544,85	136,21	136,21	136,21	136,21			
	Всего	*134 095,44*		*0,65*	*0,65*	*0,65*	*0,65*		*1,88*	*1,88*	*1,88*	*1,88*	*539 426,79*	*56 990,00*	*120 594,99*	*209 579,74*	*152 262,05*		*0,65*	*0,65*	*0,65*	*0,65*		*1,97*	*1,97*	*1,97*	*1,97*	*554 987,43*	*63 217,72*	*146 607,35*	*137 724,85*	*207 437,50*		*0,65*	*0,65*

N п/п	Наименование мероприятия	экономии ,		Экономия в стоимостном выражении, тыс.руб.				
		по кварталам		всего	в том числе по кварталам			
		III	IV		I	II	III	IV
1	2	102	103	105	106	107	108	109
	I.Технические мероприятия	-	-	-	-	-	-	-
1.	Техническое перевооружение и реконструкция, в том числе:			-				
1.1.	Реконструкция профильных объектов							
1.1.1.	Реконструкция ВЛ/КЛ 0.4 кВ							
1.1.2.	Реконструкция ВЛ/КЛ-10кВ							
1.1.3.	Реконструкция ТП, РП							
1.2.	Реконструкция по техприсоединению, включаемая в инвестпрограмму							
1.2.1.	Реконструкция в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью свыше 15кВ	-	-		-	-	-	-
1.2.2.	Реконструкция ВЛ-0,4кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью не превышающей 15кВ включительно(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоед-я мощности)	-	-		-	-	-	-
1.2.3.	Реконструкция ВЛ 6-10кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	-	-		-	-	-	-
1.2.5.	Реконструкция КЛ 0,4-10кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	-	-		-	-	-	-
1.2.6.	Реконструкция трансформаторных подстанций 6/10-0,4кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоед-я мощности)	-	-		-	-	-	-
1.3.	ПИР для строительства будущих лет							
1.4.	Приобретение ОС, в том числе:							
1.4.1.	Автотранспорта							
1.4.2.	ВТ и ПО							
1.4.3.	Прочих ОС							
2.	Новое строительство и расширение, в том числе*:							
2.1.	Строительство профильных объектов							
2.2.	Техприсоединения для льготной категории до 15кВт							
2.2.1.	Строительство ВЛ-0,4кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью не превышающей 15кВ включительно(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоед-я мощности)							
2.2.2.	Строительство ВЛ-6-10кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью не превышающей 15кВ включительно(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоед-я мощности)							
2.2.3.	Строительство КЛ-0,4/10кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью не превышающей 15кВ включительно(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоед-я мощности)							
2.2.4.	Строительство трансформаторных подстанций 6/10-0,4кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоед-я мощности)							
2.3.	*Техприсоединения для льготной категории от 15 до 150 кВт*							
2.3.1.	Строительство ВЛ-0,4кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью от 15 до 150 кВт							
2.3.2.	Строительство ВЛ-6-10кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью от 15 до 150 кВт							
2.3.3.	Строительство КЛ-0,4/10кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью от 15 до 150 кВт							
2.3.4.	Строительство трансформаторных подстанций 6/10-0,4кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью от 15 до 150 кВт							
2.4.	Строительство для техприсоединения заявителей по стандартизированной ставке							
3.	Присоединение к МРСК							
4.	Монтаж приборов учета э/э и системы сбора и передачи данных							
5.	Контроль за расходом электроэнергии на хознужды +установка осветительного оборудования с использованием светодиодов.	0,65	0,65	8,27	2,07	2,07	2,07	2,07
	Итого	0,65	0,65		2,07	2,07	2,07	2,07
	II. Организационные мероприятия							
1.15	обучение производственного персонала, внесение в должностные инструкции по рабочим местам практических приемов в части энергосбережения на обслуживаемом оборудовании;							
1.16	внедрение системы периодического премирования производственного персонала за экономию электроэнергии, выявление и пресечение фактов безучетного и бездоговорного присоединения потребителей к электрическим сетям							
1.17	информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации)							
	Итого							
	Всего	*0,65*	*0,65*		*2,07*	*2,07*	*2,07*	*2,07*

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ПРОЕКТУ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

1. ПОЛНОЕ НАИМЕНОВАНИЕ ПРОГРАММЫ.

Проект Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Акционерном обществе «Новгородоблэлектро» на 2020-2024 г.

2. ДОЛЖНОСТЬ, ФАМИЛИЯ, ИМЯ, ОТЧЕСТВО (ПРИ НАЛИЧИИ), ПОДПИСЬ ДОЛЖНОСТНОГО ЛИЦА, УТВЕРДИВШЕГО ПРОГРАММУ.

Первый заместитель генерального директора - Главный инженер

_____/ Пушкин А. В./ «__» _____ 2019г.

3. ДОЛЖНОСТЬ, ПОДПИСЬ, ФАМИЛИЯ, ИМЯ, ОТЧЕСТВО (ПРИ НАЛИЧИИ) ПО КАЖДОМУ ДОЛЖНОСТНОМУ ЛИЦУ, С КОТОРЫМ СОГЛАСОВАНА ПРОГРАММА

Заместитель генерального директора- начальник управления по реализации услуг и учету э.э.

_____/ Смышляева Е. Н./ «__» _____ 2019г.

4. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ.

Основные виды деятельности организации.

Деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей.

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

№ п/п	Наименования здания, адрес здания	Площадь здания м2	Общий объем м3	Отапливаемый объем м3
1	Адм. здание, п. Неболчи, ул. Пионерская, д14а.	18	45	45
2	Адм. здание, г Боровичи, ул.Парковая, д.6	106	3597	3597
3	Адм. здание, с. Опеченский Посад	46,2	108	80
4	Адм. здание, с. Мошенское	130	338	338
5	Адм. здание, п. Любытино, ул. Речная.	260	650	650
6	Адм. здание, п. Хвойная, ул. Победы, д. 14.	91,5	228	195
7	Гараж п. Хвойная.	84,4	319	50
8	Адм. здание, г.Пестово, ул. Русакова 42	400	1200	1200
9	Адм. здание, Марево, пр. Советский, д.14	145,8	444	220
10	Адм. здание, с. Лычково, ул. Железнодорожная, д. 23	42,3	123	123
11	Адм. здание, п. Демянск, ул. Кооперативная, д.11	133,5	333,8	333,8
12	Адм. здание, Валдай, ул.Луначарского, д.40а	615,7	4371	4371
13	Адм. здание, п Угловка, ул. Кирова, д.14	42,3	101	101
14	Адм. здание, п. Кулотино, ул. Парковая, д,6.	0	0	0
15	Адм. здание, г.Окуловка, ул.Николаева, д,58.	271,4	841	841
16	Адм. здание, г.Малая Вишера, ул.Ленина53а	298,2	895	895
17	Адм. здание, г. Великий Новгород, ул. Кооперативная, д.8	2645,4	9788	9783
18	Адм. здание, г. Великий Новгород, ул. Германа, д.35б	2404,1	9060	9000
19	Адм. здание, п. Тесово-Нетыльский, ул. Возрождения, д.15.	400	1200	1200
20	Адм. здание, п. Батецкий, ул. Советская д.64	212	636	615
21	Адм. здание, п. Пролетарий. ул. Песочная, д.8.	0	0	0

22	П. Парфино, ул. Некрасова, д.14	193	814	615
23	Адм. здание, п. Волот, ул. Красная, д.3	131,9	343	190
24	Адм. здание, г.Холм, ул.Горького, д.55	41,7	106	106
25	Адм. здание, п.Поддорье ул. Полевая, д.10	76	190	180
26	Адм. здание, п.Пола, ул. Набережная, д.26	104,2	271	271
27	Адм. здание, г. Сольцы, ул. Загородная, д. 34	375	1012	1012
28	Адм. здание, п.Шимск, ул.Ленина, д.64	44	106	106
29	Адм. здание, г.Чудово, ул.Губина, д.7	130,4	340	335
30	Адм. здание, г.Батецк,	130,4	340	335

Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники.

Наименования транспортного средства	Количество транспортных средств	Вид используемого топлива
45065	1	А-80
880702	1	0
47644Н ГАЗ-3309	1	ДТ
785710 ГАЗ-3309	1	Дт
JCB-3CX-Super	1	ДТ
LADA LARGUS	5	А-95
Mitsubishi L-200	4	Д/т
Mitsubishi Pajero Sport	1	ДТ
Mitsubishi-Lancer	3	А-95
Mitsubishi-Space	1	А-95
Mitsubisi L200 IV	2	ДТ
Toyota land Cruiser	1	А-95
VW Transporter	1	ДТ
АГП-18, ЗИЛ	1	А-80
АГП-18-04	1	А-76
АП-17, ЗИЛ	2	А-80
АП-17А-07	3	А-76
АП-1809	1	Дт
Беларус-82,1	1	Дт
БКМ-317	1	А-76
БМ-20513	1	ДТ
БМ-205Д	1	ДТ
БМВ	1	А-95
ВАЗ 21053	2	Аи-92
ВАЗ 21214	1	А-95
ВАЗ 2123	1	Аи-92
ВАЗ-21053	1	Газ
ВАЗ-21053	1	Аи-92
ВАЗ-210530	1	А-92
ВАЗ-21074	1	Аи-92
ВАЗ-210740	1	А-92
ВАЗ-2131	2	Аи-92
ГАЗ -27471	1	Аи-92

ГАЗ 3110	1	Аи-92
ГАЗ 33023	1	А-92
ГАЗ 3307	2	Аи-92
ГАЗ 3308	1	А-80
ГАЗ 3308 БКМ-317	1	Д/т
ГАЗ 33081	1	ДТ
ГАЗ 3309	1	ДТ
ГАЗ 66 11	1	Аи-92
ГАЗ САЗ-35071	1	Д/т
ГАЗ САЗ-35071	1	А-80
ГАЗ-2705	5	Газ
ГАЗ-27055	1	Газ
ГАЗ-278462	1	Дт
ГАЗ-3102	1	Аи-92
ГАЗ-3110	2	А-92
ГАЗ-31105	2	А-92
ГАЗ-322132	1	А-92
ГАЗ-3302	1	А-92
ГАЗ-3307	9	ДТ
ГАЗ-3308	1	А-80
ГАЗ-3308	1	ДТ
ГАЗ-33081	4	ДТ
ГАЗ-3309	8	ДТ
ГАЗ-3309 АП-18.09	1	Д/т
ГАЗ-3309 АП-18.09	1	Д/т
ГАЗ-3390	1	ДТ
ГАЗ-53	1	А-80
ГАЗ-53-12	1	А-80
ГАЗ-53-12-СПЭИИ	1	А-76
ГАЗ-66	3	А-80
Газель Некст 300927	1	Аи-92
ГАЗ-САЗ-2506	1	ДТ
ГАЗ-САЗ-3511-66	1	А-76
ЗИЛ 4333	6	ДТ
ЗИЛ 43336	1	Аи-92
ЗИЛ 488510 фург.	1	ДТ
ЗИЛ-431610	1	А-80
ЗИЛ-433100	1	ДТ
ЗИЛ-433362	13	Газ
ЗИЛ-5301БО	2	ДТ
ЗИЛ-5301СС	1	ДТ
КО-503В	1	А-80
Компрессор	1	А-76
КС 35715А	1	ДТ
КС-35715	1	Дт
ЛТЗ - 55 А	1	ДТ
МАЗ	1	ДТ
МАЗ 5337	1	ДТ
МАЗ-54329-020	1	ДТ
МАЗ-5440В5	1	ДТ
МАЗ-5551-020	1	ДТ
МАЗ-93802-040	1	0

МТЗ - 82.1.57	1	ДТ
МТЗ 82.1	1	ДТ
МТЗ-82	5	ДТ
МТЗ-82 ТО-49	1	Д/т
МТЗ-82.1-57.У1	1	ДТ
МТЗ-82.6.МК	1	ДТ
Нива 212300-55	2	А-95
Нива-шевроле	3	Аи-95
Ниссан Х-Трейл	1	А-95
Т -40 М	1	ДТ
ТР 160 MOBILE	1	ДТ
УАЗ 220695	1	А-92
УАЗ 29891	1	А-92
УАЗ 374195	1	Аи-92
УАЗ 390942	2	Аи-92
УАЗ 39099	1	Аи-92
УАЗ 39099	1	А-80
УАЗ 390994	1	А-92
УАЗ 390995	3	А-92
УАЗ-3909	1	Газ
УАЗ-3909	1	А-76
УАЗ-39094	1	А-80
УАЗ-390942	1	Газ
УАЗ-390945	5	Газ
УАЗ-39099	3	Газ
УАЗ-39099	3	Аи-92
УАЗ-39099	6	А-80
УАЗ-390992	3	Газ
УАЗ-390994	1	А-92
УАЗ-390995	15	Газ
УАЗ-3962	2	А-80
УАЗ-396255	1	92
УАЗ-Патриот	1	Дт
УРАЛ	1	ДТ
Фиат Дукато	1	ДТ
Форд-Фокус	2	А-95
Шевроле Ланос	3	Аи-92
Шкода-Октавия	1	А-95
ЭО - 2621 В3	1	ДТ
ЭО 2621	1	ДТ
ЭО 2626М-1	1	ДТ
ЭО-2126	1	ДТ
ЭО-2621	3	ДТ
Ямаха-Викинг 540IV	1	А-95

Сведения о количестве точек приёма (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учёта, информация о количестве точек приёма (поставки), оснащённых автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащённых либо

оснащённых с нарушением требований нормативной технической документации.

Электрическая энергия	шт.
Количество точек всего	231015
Количество точек оборудованных приборами учёта	231015
Количество точек, не оборудованных приборами учёта	0

Автоматизированная информационная измерительная система частично присутствует.

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 учёта.

Электрическая энергия	шт.
Количество точек всего	52
Количество точек оборудованных приборами учёта	52
Количество точек не оборудованных приборами учёта	0
Тепловая энергия	**шт.**
Количество точек всего	11
Количество точек оборудованных приборами учёта	11
Количество точек не оборудованных приборами учёта	0
Холодная Вода	**шт.**
Количество точек всего	19
Количество точек оборудованных приборами учёта	19
Количество точек не оборудованных приборами учёта	0

Показатели баланса электрической энергии

Показатели	ед. изм.	Период				
		2020 г. (план)	2021г. (план)	2022 г. (план)	2023 г. (план)	2024 г. (план)

Поступление э.э. в сеть АО "Новгородоблэлектро"	млн.к Вт*ч	1106,52	1106,52	1106,52	1106,52	1106,52
Полезный отпуск э.э. потребителям	млн.к Вт*ч	937	937	937	937	937
Потери в сетях АО "Новгородоблэлектро"	млн.к Вт*ч	169,52	169,52	169,52	169,52	169,52
	%	15,32%	15,32%	15,32%	15,32%	15,32%
Потери в сетях смежных сетевых организаций	млн.к Вт*ч	2	2	2	2	2
	%	0,18%	0,18%	0,18%	0,18%	0,18%

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

Программа по энергосбережению утверждена и реализуется в части мероприятий с 2015 года.

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

Сократилось ключевые показатели потерь электроэнергии в сетях АО «Новгородоблэлектро» с 19.8% в 2012 году до 15.32% в 2018 году. Значительно сократилось потребление э.э. в части хоз. нужд. Произведена замена 50% ламп накаливания современными светодиодными лампами.

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

Отсутствуют.

8. ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ОРГАНИЗАЦИИ, ВКЛЮЧАЮЩИЕ В СЕБЯ: ЗАТРАТЫ ОРГАНИЗАЦИИ НА ПРОГРАММУ В НАТУРАЛЬНОМ ВЫРАЖЕНИИ.

Год	Сумма всего в млн. руб.
2020 г.	884,46
2021 г.	841,95

2022 г.	793,47
2023 г.	719,21
2024 г.	717,75

ЗАТРАТЫ ОРГАНИЗАЦИИ НА ПРОГРАММУ В ПРОЦЕНТНОМ ВЫРАЖЕНИИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ.

Программа энергосбережения **на 100%** включает инвестиционную программу общества.

ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ПРОГРАММЫ КАК НА ВЕСЬ ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ, ТАК И ПО ГОДАМ.

Год	Сумма всего в млн. руб.	Источник финансирования (федеральный, региональный, муниципальный бюджет или собственные средства)
2019 г.	400,88	собственные средства, тариф
2020 г.	884,46	собственные средства, тариф
2021 г.	841,95	собственные средства, тариф
2022 г.	793,47	собственные средства, тариф
2023 г.	719,21	собственные средства, тариф
2024 г.	717,75	собственные средства, тариф

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.

Год	Тыс.кВтч	тыс. руб.
2019	169 520	420 997
2020	169 520	442 047
2021	169 520	464 150
2022	169 520	487 357
2023	169 520	511 725
2024	169 520	537 311

10. ИЗМЕНЕНИЕ РАСХОДА ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ НА ХОЗЯЙСТВЕННЫЕ НУЖДЫ В НАТУРАЛЬНОМ ВЫРАЖЕНИИ И

ДЕНЕЖНОМ ВЫРАЖЕНИИ ПО ГОДАМ ПЕРИОДА ДЕЙСТВИЯ ПРОГРАММЫ.

Год	т у.т.	тыс. руб.
2019г.	2 619	8 260
2020 г.	2 610	8 886
2021 г.	2610	9 089
2022 г.	2610	9 534
2023 г.	2610	10 000
2024 г.	2610	10 490

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

Изменение расхода моторного топлива не планируется.

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

Наименование целевого показателя	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**
Потери энергетических ресурсов при их передаче или снабжении потребления ресурсов. % от отпуска в сеть.	15,32%	15,32%	15,32%	15,32%	15,32%
Потери энергетических ресурсов при их передаче или снабжении потребления ресурсов, млн руб.	442,047	464,150	487,357	511,725	537,311
Расход энергетических ресурсов на хоз. Нужды, тыс кВтч	2616,39	2613,78	2611,17	2608,56	2605,95
Доля осветительных устройств с использованием светодиодов	50%	75%	80%	85%	90%

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

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	(базовый год)* 2019	Плановые значения целевых показателей по годам				
				2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.
1	2	3	6	4	5	6	7	8
1	Удельная величина потерь электрической энергии при передаче по электрическим сетям	квт.ч./км	42 196,60	39 029,81	38 450,83	37 904,41	37 338,58	36 799,68
2	Величина потерь в сетях электрической энергии от поступления в сеть	%	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32
3	Экономия электрической энергии в результате сокращения потерь при ее передаче в натуральном и стоимостном выражении	тыс.квт.ч.	0	0	0	0	0	0
		тыс.руб.	0	0	0	0	0	0
4	Сокращение потребления электрической энергии на хозяйственные нужды	тыс.квт.ч.	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
5	Протяженность сетей	км	68,96	115,35	118,65	117,8	122,57	126,08
6	Вводимая мощность	МВА	6,18	14,83	9,79	10,5	8,56	10,27
7	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств.	%	50%	75%	80%	85%	90%	95%
10	Степень оснащенности сетевой организации приборами и системами учета электрической энергии (вход/поставка)	%	100% / 90,1%	100% / 90,1%	100% / 90,1%	100% / 90,1%	100% / 90,2%	100% / 90,2%
11	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi)	час.		0,722	0,747	0,773	0,8	0,828
12	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi)	шт.		0,633	0,652	0,671	0,691	0,712
13	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			1,449	1,427	1,406	1,385	1,364

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.

Увязки результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации не планируется.

15. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ТЕХНОЛОГИЙ, ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ОРГАНИЗАЦИИ В ЦЕЛЯХ ДОСТИЖЕНИЯ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ.

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы	
		ед. измерения	всего
1	2	3	4
I.Технические мероприятия		тыс. руб.	3689727,71
		тыс. руб.	
1.	Техническое перевооружение и реконструкция, в том числе:	тыс. руб.	1126343,82
1.1.	Реконструкция профильных объектов	тыс. руб.	539407,43
1.1.1.	Реконструкция ВЛ/КЛ 0,4 кВ	тыс. руб.	157070,84
1.1.2.	Реконструкция ВЛ/КЛ-10кВ	тыс. руб.	262067,12
1.1.3.	Реконструкция ТП, РП	тыс. руб.	120 269,47
1.2.	Реконструкция по техприсоединению, включаемая в инвестпрограмму	тыс. руб.	297,012
1.2.1.	Реконструкция в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью свыше 15кВ	тыс. руб.	208 187,51
1.2.2.	Реконструкция ВЛ-0,4кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью не превышающей 15кВ включительно(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоед-я мощности)	тыс. руб.	56373,68
1.2.3.	Реконструкция ВЛ 6-10кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	тыс. руб.	9 333,96
1.2.5.	Реконструкция КЛ 0,4-10кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	тыс. руб.	11 208,69
1.2.6.	Реконструкция трансформаторных подстанций 6/10-0,4кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоед-я мощности)	тыс. руб.	11 908,77
1.3.	ПИР для строительства будущих лет	тыс. руб.	108660,34
1.4.	Приобретение ОС, в том числе:	тыс. руб.	181263,44
1.4.1.	Автотранспорта	тыс. руб.	145667,00
1.4.2.	ВТ и ПО	тыс. руб.	20970,84
1.4.3.	Прочих ОС	тыс. руб.	14625,6
2.	Новое строительство и расширение, в том числе*:	тыс. руб.	1385022,47

2.1.	**Строительство профильных объектов**	**тыс. руб.**	562575,47
2.2.	**Техприсоединения для льготной категории до 15кВт**	**тыс. руб.**	494693
2.2.1.	Строительство ВЛ-0,4кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью не превышающей 15кВ включительно(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоед-я мощности)	**тыс. руб.**	164275
2.2.2.	Строительство ВЛ-6-10кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью не превышающей 15кВ включительно(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоед-я мощности)	**тыс. руб.**	23899
2.2.3.	Строительство КЛ-0,4/10кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью не превышающей 15кВ включительно(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоед-я мощности)	**тыс. руб.**	122824
2.2.4.	Строительство трансформаторных подстанций 6/10-0,4кВ в целях присоединения заявителей с запрашиваемой мощностью, не превышающей 15кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоед-я мощности)	**тыс. руб.**	183 695
2.3.	***Техприсоединения для льготной категории от 15 до 150 кВт***	**тыс. руб.**	168884,00
2.3.1.	Строительство ВЛ-0,4кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью от 15 до 150 кВт	**тыс. руб.**	15795
2.3.2.	Строительство ВЛ-6-10кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью от 15 до 150 кВт	**тыс. руб.**	659
2.3.3.	Строительство КЛ-0,4/10кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью от 15 до 150 кВт	**тыс. руб.**	121979
2.3.4.	Строительство трансформаторных подстанций 6/10-0,4кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью от 15 до 150 кВт	**тыс. руб.**	30451
2.4.	**Строительство для техприсоединения заявителей по стандартизированной ставке**	**тыс. руб.**	158 870,00
3.	**Присоединение к МРСК**	**тыс. руб.**	276,74
4.	**Монтаж приборов учета э/э и системы сбора и передачи данных**	**тыс. руб.**	25000
5.	**Контроль за расходом электроэнергии на хоз.нужды +установка осветительного оборудования с использованием светодиодов.**	**тыс. руб.**	942,68
-	Итого		2537585,71
-	-		
	II. Организационные мероприятия		
1.15	обучение производственного персонала, внесение в должностные инструкции по рабочим местам практических приемов в части энергосбережения на обслуживаемом оборудовании;	**тыс. руб.**	1 260,40
1.16	внедрение системы периодического премирования производственного персонала за экономию электроэнергии, выявление и пресечение фактов безучетного и бездоговорного присоединения потребителей к электрическим сетям	**тыс. руб.**	1 020,40
1.18	информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации)	**тыс. руб.**	364,42
	Итого		2 645,22
-	*Всего*		2540230,93

16. МЕХАНИЗМ МОНИТОРИНГА И КОНТРОЛЯ ЗА ИСПОЛНЕНИЕМ КПР

Механизм мониторинга и контроля за исполнением КПР включает:

- выполнение программных мероприятий за счёт предусмотренных источников финансирования;
- ежегодную подготовку отчёта о реализации Программы и обсуждение достигнутых результатов;
- ежегодную корректировку Программы с учётом результатов выполнения Программы за предыдущий период.

Выполнение мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности ежегодно отражаются в отчётах, как в натуральном, так и в стоимостном выражении.

Корректировка Программы включает внесение изменений и дополнений в перечень программных мероприятий, с учётом результатов реализации энергосберегающих мероприятий в предыдущем году, а также на основании выявленных проблем в части энергосбережения, требующих их устранения.

Общее руководство по реализации Программы возлагается на руководителя организации.

17. МЕХАНИЗМ МОНИТОРИНГА И КОНТРОЛЯ ЗА ИСПОЛНЕНИЕМ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ.

Для реализации целевых показателей программы руководитель организации:

- организует работу по управлению энергосбережением,
- определяет основные направления, плановые показатели деятельности в этой сфере,
- несёт ответственность за эффективность использования энергетических ресурсов,
- назначает ответственного по выполнению энергосберегающих мероприятий.

Управление Программой регламентируется приказом, в котором назначаются ответственные лица за выполнение Программы и мероприятий Программы.

18. ИНАЯ ИНФОРМАЦИЯ.

Отсутствует.