

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

(с учетом корректировки инвестиционной программы на 2020г.,2021г.)

Утверждена
приказом АО «Новгородоблэнерго»
№245/1-о от 30.08.2019 с изм.
утв. Приказом от 4.09.2019г.№245/3-о
с изм. утв. Приказом от 01.09.2020г №280

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ПРОГРАММЕ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ АО «НОВГОРОДОБЛЭЛЕКТРО
НА 2020-2024 ГОДЫ**

(с учетом корректировки инвестиционной программы на 2020г.)

1. ПОЛНОЕ НАИМЕНОВАНИЕ ПРОГРАММЫ.

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Новгородоблэлектро» на 2020-2024 г.

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

Генеральный директор

_____ / Муравин А. А./

«__» _____ 2020г.

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

Первый заместитель генерального директора - Главный инженер

_____ / Пушкин А. В./

«__» _____ 2020г.

4. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ.

4.1.Основные виды деятельности:

Передача электрической энергии, технологическое присоединение к электрическим сетям.

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

На балансе предприятия 31 здание административного и административно-производственного назначения общей площадью 9 907,4 кв.м. общим объемом 39 073 куб.м.. Отапливаемый объем зданий составляет 37 182 куб.м.

4.3.Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники.

№п/п	Наименование технических характеристик	Ед.изм	Всего АО "Новгородоблэлектро"
1	2	3	4
1	автокраны	шт.	6
2	автовышки	шт.	39
3	БКМ	шт.	14
4	бортовые автомашины, в т.ч.грузовые фургоны	шт.	17
5	самосвалы	шт.	7
6	автомшины, с лабораториями	шт.	8
7	бригадные автомашины,, в т.ч УАЗ	шт.	58
8	тракторы	шт.	10
9	экскаваторы	шт.	10
10	автобус	шт.	1
11	автоприцепы	шт.	18
12	легковые, в т.ч управления	шт.	52
13	измельчитель веток древесины	шт.	3
14	канализационно-вакуумный насос	шт.	1

4.5.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.

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 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

4.6. Показатели баланса электрической энергии

Показатели	ед. изм.	Период						
		2018 (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (утв)	2021г. (план)	2022 г. (план)	2023 г. (план)	2024 г. (план)
Поступление э.э. в сеть АО "Новгородоблэлектро", в т.ч.	млн. кВт.ч	1131,004	1176,26	1116,412	1106,52	1106,52	1106,52	1106,52
ВН	млн. кВт.ч	1057,995	1097,746	1049,899	1034,99	1034,99	1034,99	1034,99
СН1	млн. кВт.ч	39,04	43,613	33,222	38,19	38,19	38,19	38,19
СН2	млн. кВт.ч	33,969	34,903	33,29	33,34	33,34	33,34	33,34

Поступление э.э. в сеть АО "Новгородоблэлектро" с учетом перетоков электроэнергии , в т.ч.	млн. кВт.ч	1131,004	1176,26	1116,412	1106,52	1106,52	1106,52	1106,52
ВН	млн. кВт.ч	1057,995	1097,746	1049,899	1034,99	1034,99	1034,99	1034,99
СН1	млн. кВт.ч	1092,38	1133,132	1038,434	1073,18	1073,18	1073,18	1073,18
СН2	млн. кВт.ч	1126,349	1168,098	1071,724	1106,52	1106,52	1106,52	1106,52
НН	млн. кВт.ч	646,316	694,547	662,209	629,725	629,525	629,525	629,425
Полезный отпуск э.э. потребителям, в т.ч.	млн. кВт.ч	955,21	994,2465	944,1128	935,02	935,03	935,04	935,05
ВН	млн. кВт.ч	4,56	4,8035	4,56	4,52	4,52	4,52	4,52
СН2	млн. кВт.ч	389,12	408,0129	379,1372	383,64	383,64	383,64	383,64
НН	млн. кВт.ч	561,5342	581,4301	560,4156	546,87	546,88	546,89	546,9
Потери в сетях АО "Новгородоблэлектро", в т.ч.	млн. кВт.ч	173,27	180,203	171,034	169,5	169,49	169,48	169,47
	%	15,32%	15,32%	15,32%	15,32%	15,32%	15,32%	15,32%
СН2	млн. кВт.ч	89,164	91,5789	84,881	87,6	87,6	87,6	87,6
	%	7,92%	7,84%	7,92%	7,92%	7,92%	7,92%	7,92%
НН	млн. кВт.ч	84,106	88,6242	86,153	81,9	81,89	81,88	81,87
	%	13,01%	12,76%	13,01%	13,01%	13,01%	13,01%	13,01%
Потери в сетях смежных сетевых организаций, в т.ч.	млн. кВт.ч	2,52	1,8116	1,2648	1,2648	1,2648	1,2648	1,2648
	%	0,22%	0,15%	0,11%	0,11%	0,11%	0,11%	0,11%

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

Программа энергосбережения и энергетической эффективности утверждена и реализуется в части мероприятий с 2015 года. Деятельность предприятия в области энергосбережения связана с использованием всего комплекса эффективных мероприятий, направленных на снижение технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче, снижение общего числа перерывов в электроснабжении ,уменьшении средней продолжительности перерывов в электроснабжении в расчете на одного присоединенного потребителя .Основными направлениями в области энергосбережения являются совершенствование структуры энергетического оборудования , реконструкция устаревшего оборудования, повышение уровня организации производства.

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

Достигнуты результаты по сокращению потерь электроэнергии в сетях АО «Новгородоблэлектро» с 19.8% в 2012 году до 15.32% в 2018 году. Осуществляется контроль за потреблением электрической энергии в части хозяйственных нужд. Произведена замена 50% ламп накаливания современными светодиодными лампами.

7. ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ОРГАНИЗАЦИИ

7.1. ЗАТРАТЫ ОРГАНИЗАЦИИ НА ПРОГРАММУ В НАТУРАЛЬНОМ ВЫРАЖЕНИИ (по вводам в инвестиционной программе)

Год	протяженность сетей, км.	мощность, МВа
2020 г.	80,65	13,10
2021 г.	118,15	9,79
2022 г.	117,80	10,50
2023 г.	122,57	8,56
2024 г.	126,08	10,27

7.2 ЗАТРАТЫ ОРГАНИЗАЦИИ НА ПРОГРАММУ В ПРОЦЕНТНОМ ВЫРАЖЕНИИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ.

Год	Затраты на реализацию программы всего , млн. руб.	в том числе капитальные	
		млн. руб.	%
2020 г.	460,2	459,5	99,85
2021 г.	474,63	473,9	99,27
2022 г.	508,2	507,5	99,86
2023 г.	539,4	538,7	99,87
2024 г.	555,0	554,2	99,87
Итого 2020-2024г.	2 537,48	2 533,8	99,75

К мероприятиям по энергосбережению и повышению энергетической эффективности относятся мероприятия:

- разрабатываемые в составе инвестиционной программы и имеющие сопутствующий энергосберегающий эффект . Доля таких затрат в структуре программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности составляет 99,75% .(2 533,8 млн.руб.)

- по увеличению доли осветительного оборудования с использованием светодиодов в общем объеме осветительных приборов в сумме 0,9 млн.руб. (0,04%)

-организационного характера с целью информационного обеспечения проводимых мероприятий и стимулирования достижения поставленных целей персоналом в сумме 2,6 млн. руб. (0,1%)

7.3. ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ПРОГРАММЫ

Источником финансирования Программы являются средства предусмотренные в тарифе на услуги по передаче электрической энергии, в том числе в части присоединения

льготной категории заявителей в соответствии с п.87 Постановления Правительства №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен(тарифов) в электроэнергетике и регулируемые тарифы по технологическому присоединению.

8. 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	млн. руб.
2019	180,203	510,2
2020	171,03	513,9
2021	169,50	464, 1
2022	169,49	487, 3
2023	169,48	511 ,7
2024	169,47	537 ,3

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

Год	Экономия электрической энергии на хозяйственные нужды в результате реализации программы, тыс. кВтч.	Экономия электрической энергии в результате реализации программы, млн.руб.
2019г.	2, 6170	0,0058
2020 г.	2, 6169	0,0068
2021 г.	2, 6167	0,0072
2022 г.	2, 6165	0,0075
2023 г.	2, 6162	0,0079
2024 г.	2, 6160	0,0083

Проведенные в прошедший период мероприятия, а именно установка систем погодного регулирования, контроль за своевременной поверкой приборов учета ресурсов, их технического обслуживания позволили достигнуть результатов по оптимальному потреблению тепловой энергии и воды. Учитывая, что объем потребления тепловой энергии зависит от температуры наружного воздуха, а объем потребления воды не имеет значимых отклонений, указанные ресурсы не учитываются в настоящей Программе.

10. 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.

11. 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.	513,905	464,150	487,357	511,725	537,311
Расход энергетических ресурсов на хоз. Нужды, тыс.. кВтч	2,6169	2,6167	2,6165	2,6162	2,616
Доля осветительных устройств с использованием светодиодов,%	75%	80%	85%	90%	95%

12. 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	39 029,1	38 450,3	37 904,4	37 338,58	36 799,6
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.	10	10	10	10	10	10
		тыс. руб.	24,8	26,1	27,4	28,7	30,2	31,7
4	Сокращение потребления электрической энергии на хозяйственные нужды	тыс. квт.ч	2,6170	2,6169	2,6167	2,6165	2,6162	2,6160
5	Вводимая протяженность сетей	км	68,96	80,65	118,15	117,8	122,57	126,08
6	Вводимая мощность	МВА	6,18	13,1	9,79	10,5	8,57	10,27

7	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств.	%	50%	75%	80%	85%	90%	95%
10	Степень оснащённости 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 (Psaidd)	час.		0,744	0,733	0,722	0,711	0,700
12	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	шт.		0,651	0,641	0,631	0,622	0,613
13	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			1,449	1,427	1,406	1,385	1,364

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

Общий объем финансирования Программы энергосбережения и энергетической эффективности составляет 2 540,23 млн.руб.

Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по годам

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы, млн. руб.					
		всего	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Реконструкция и модернизация оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замена на оборудование с более высокой пропускной способностью, внедрение инновационных решений и технологий;	871,4	86,2	167,9	194,6	176,1	246,6
2	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды электроустановок и хозяйственные нужды организации;	0,943	0,183	0,186	0,189	0,192	0,195
3	Установка приборов учета энергоресурсов.	20,0	0,0	5,0	5,0	5,0	5,0
	Итого по мероприятиям	892,36	86,38	173,05	199,84	181,31	251,78

Сводная таблица мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем выполнения Программы за период 2020-2024г.г., млн.руб.
1	2	
I. Технические мероприятия		
1.	Техническое перевооружение и реконструкция, в том числе:	1 052,677
1.1.	Реконструкция профильных объектов	481,031
1.1.1.	Реконструкция ВЛ/КЛ 0,4 кВ	150,671
1.1.2.	Реконструкция ВЛ/КЛ-10кВ	243,566
1.1.3.	Реконструкция ТП, РП	86,329
1.2.	Реконструкция по техприсоединению, включаемая в инвестпрограмму	272,926
1.2.1.	Реконструкция в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью свыше 15кВ	25,940
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)	218,644
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)	11,218
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)	7,214
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)	9,910
1.3.	ПИР для строительства будущих лет	117,457
1.4.	Приобретение ОС, в том числе:	181,263
1.4.1.	Автотранспорта	145,667
1.4.2.	ВТ и ПО	20,971
1.4.3.	Прочих ОС	14,626
2.	Новое строительство и расширение, в том числе*:	1460,934
2.1.	Строительство профильных объектов	555,169
2.2.	Техприсоединения для льготной категории до 15кВт	487,56

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)	170,057
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)	26,945
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)	117,27
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)	173,284
2.3.	Техприсоединения для льготной категории от 15 до 150 кВт	259,335
2.3.1.	Строительство ВЛ-0,4кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью от 15 до 150 кВт	18,236
2.3.2.	Строительство ВЛ-6-10кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью от 15 до 150 кВт	5,465
2.3.3.	Строительство КЛ-0,4/10кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью от 15 до 150 кВт	188,003
2.3.4.	Строительство трансформаторных подстанций 6/10-0,4кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью от 15 до 150 кВт	47,630
2.4.	Строительство для техприсоединения заявителей по стандартизированной ставке	158,870
3.	Присоединение к МРСК	0,282
4.	Монтаж приборов учета э/э и системы сбора и передачи данных	20,000
	Итого Инвестиционная программа	2 533,89
5.	Контроль за расходом электроэнергии на хоз.нужды +установка осветительного оборудования с использованием светодиодов.	0,943
-	Всего	2 534,835
II. Организационные мероприятия		-
2.1	обучение производственного персонала, внесение в должностные инструкции по рабочим местам практических приемов в части энергосбережения на обслуживаемом оборудовании;	1,260
2.2	внедрение системы периодического премирования производственного персонала за экономию электроэнергии, выявление и пресечение фактов безучетного и бездоговорного присоединения потребителей к электрическим сетям	1,020
2.3	информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации)	0,364
	Итого	2,645
-	Всего	2 537,479

14. 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.

15. 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.

16. ИНАЯ ИНФОРМАЦИЯ.

Отсутствует.

Первый заместитель генерального директора –
Главный инженер



А.В. Пушкин

Генеральный директор
АО "Новгородоблэлектро"
А.А. Муравин

**ПАСПОРТ 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		173000, 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	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)			
	всего	в т.ч. Капитальные (инвестиционная программа)		При осуществлении регулируемого вида деятельности	При осуществлении регулируемого вида деятельности (хозяйственные нужды)	Экономия электрической энергии в результате реализации программы, тыс.квт.ч.	Экономия электрической энергии в результате реализации программы, млн. руб. без НДС
2019	401,73	400,880	100,0%	10,00	0,0248	2,6170	0,0058
2020	460,234	459,535	100,0%	10,00	0,0261	2,6169	0,0068
2021	474,633	473,928	100,0%	10,00	0,0274	2,6167	0,0072
2022	508,198	507,482	100,0%	10,00	0,0287	2,6165	0,0075
2023	539,427	538,699	100,0%	10,00	0,0302	2,6162	0,0079
2024	554,987	554,248	100,0%	10,00	0,0317	2,6160	0,0083
ВСЕГО 2020-2024г.	2 537,480	2 533,892	100,0%	50,00	0,1441	13,08	0,038

Приложение 2

Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)* 2019	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.
1	2	3	4	5	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 потеря 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.			10	10	10	10	10	10
		тыс.руб.			24,8	26,1	27,4	28,7	30,2	31,7
4	Сокращение потребления электрической энергии на хозяйственные нужды	тыс.квт.ч.			2,617	2,6169	2,6167	2,6165	2,6162	2,616
5	Вводимая протяженность сетей	км			68,96	80,65	118,15	117,8	122,57	126,08
6	Вводимая мощность	MBA			6,18	13,1	9,79	10,5	8,57	10,27
7	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств.	%	-	100%	50%	75%	80%	85%	90%	95%
10	Степень оснащённости 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 (Psaifd)	час.			0,744	0,744	0,733	0,722	0,711	0,7
12	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaif)	шт.			0,651	0,651	0,641	0,631	0,622	0,613
13	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)				1,449	1,449	1,427	1,406	1,385	1,364

№ п/п	Наименование мероприятия	Млн в стоимостном выражении, тыс.руб.					Объемы выполнения (млн) с разбивкой по кварталам, тыс.руб.					Численные значения экономики, тыс.млн.ч.					Экономия в стоимостном выражении, тыс.руб.				
		в том числе по кварталам:					в том числе по кварталам:					в том числе по кварталам:					в том числе по кварталам:				
		I	II	III	IV	ВСЕГО	I	II	III	IV	ВСЕГО	I	II	III	IV	ВСЕГО	I	II	III	IV	ВСЕГО
1	1	89	89	89	89	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	100	100	100	100	100	100
		6,75	11,73	8,53	54,44238	80,811	146,471,14	137,888,64	207,391,29	10,00	1,14	2,64	2,48	3,74	31,70	3,61	0,27	7,87	11,85		
1.	1. Технические мероприятия	2,68	3,63	2,39	233,370,27	40,878,45	78,308,52	48,072,33	121,771,80	5,12	0,71	1,38	0,81	2,20	18,23	2,34	4,36	2,67	6,26		
1.1.	1.1.1. Замена трансформаторов и реконструкция в том числе:	0,82	1,45	0,72	156,357,80	15,318,61	38,040,43	13,500,00	89,431,76	2,82	0,38	0,68	0,24	1,67	8,84	0,88	1,36	0,77	2,07		
1.1.1.	1.1.1.1. Замена трансформаторов ВЛЭУ-10кВ	0,23	0,29	0,53	137,747,43	13,335,51	33,774,43	12,774,43	81,762,51	0,88	0,27	0,51	0,24	1,67	8,84	0,88	1,36	0,77	2,07		
1.1.1.	1.1.1.2. Замена трансформаторов ВЛЭУ-10кВ	0,23	0,29	0,53	137,747,43	13,335,51	33,774,43	12,774,43	81,762,51	0,88	0,27	0,51	0,24	1,67	8,84	0,88	1,36	0,77	2,07		
1.1.1.	1.1.1.3. Замена трансформаторов ВЛЭУ-10кВ	0,23	0,29	0,53	137,747,43	13,335,51	33,774,43	12,774,43	81,762,51	0,88	0,27	0,51	0,24	1,67	8,84	0,88	1,36	0,77	2,07		
1.2.	1.2. Реконструкция и модернизация объектов в том числе:	0,69	0,71	1,35	64,977,23	12,868,80	13,248,67	29,210,37	19,826,24	1,17	0,23	0,24	0,45	0,28	3,71	0,74	0,76	1,44	0,78		
1.2.1.	1.2.1. Реконструкция ВЛЭУ-10кВ в целях повышения надежности	0,69	0,69	1,18	55,200,00	11,092,00	22,104,00	11,052,00	11,052,00	1,00	0,10	0,20	0,40	0,30	3,16	0,63	0,63	1,26	0,63		
1.2.2.	1.2.2. Реконструкция ВЛЭУ-10кВ в целях повышения надежности	0,02	0,02	0,05	2,979,14	515,83	1,011,66	515,83	1,011,66	0,05	0,01	0,01	0,02	0,01	0,15	0,03	0,03	0,06	0,03		
1.2.3.	1.2.3. Реконструкция ВЛЭУ-10кВ в целях повышения надежности	0,02	0,02	0,04	1,934,36	318,87	773,74	773,74	773,74	0,03	0,01	0,01	0,01	0,01	0,11	0,02	0,02	0,04	0,04		
1.2.4.	1.2.4. Реконструкция ВЛЭУ-10кВ в целях повышения надежности	0,07	0,03	0,07	2,579,14	644,79	644,79	644,79	644,79	0,05	0,01	0,01	0,01	0,01	0,15	0,04	0,04	0,04	0,04		
1.2.5.	1.2.5. Реконструкция ВЛЭУ-10кВ в целях повышения надежности	0,04	0,04	0,04	2,624,75	656,19	656,19	656,19	656,19	0,05	0,01	0,01	0,01	0,01	0,15	0,04	0,04	0,04	0,04		
1.3.	1.3.1. Модернизация объектов в том числе:	0,64	0,72	0,32	25,240,08	12,624,04	6,312,02	6,312,02	6,312,02	0,46	0,23	0,11	0,11	0,24	1,44	0,72	0,36	0,36	0,36		
1.3.1.	1.3.1.1. Модернизация объектов в том числе:	0,25	0,25	0,12	12,620,04	6,310,02	3,155,01	3,155,01	3,155,01	0,67	0,34	0,17	0,17	0,34	2,14	1,07	0,54	0,54	0,54		
1.3.1.	1.3.1.2. Модернизация объектов в том числе:	0,25	0,25	0,12	12,620,04	6,310,02	3,155,01	3,155,01	3,155,01	0,67	0,34	0,17	0,17	0,34	2,14	1,07	0,54	0,54	0,54		
1.3.1.	1.3.1.3. Модернизация объектов в том числе:	0,12	0,12	0,08	6,310,04	3,155,01	1,577,50	1,577,50	1,577,50	0,07	0,04	0,02	0,02	0,04	0,24	0,12	0,06	0,06	0,06		
1.3.1.	1.3.1.4. Модернизация объектов в том числе:	0,12	0,12	0,08	6,310,04	3,155,01	1,577,50	1,577,50	1,577,50	0,07	0,04	0,02	0,02	0,04	0,24	0,12	0,06	0,06	0,06		
2.	2. Строительные работы в том числе:	0,84	3,24	9,27	64,876,69	20,933,56	64,876,69	81,140,84	81,140,84	4,74	0,38	1,24	1,46	1,82	15,16	1,20	3,44	5,22	4,41		
2.1.	2.1. Строительство объектов в том числе:	0,43	1,82	2,69	112,403,00	8,216,00	13,319,20	49,541,90	41,325,90	2,03	0,15	0,24	0,49	0,75	6,43	0,47	0,76	2,83	2,86		
2.1.1.	2.1.1. Строительство объектов в том числе:	0,36	0,36	0,72	36,101,00	7,220,20	14,440,40	7,220,20	7,220,20	0,65	0,13	0,13	0,26	0,13	2,06	0,41	0,41	0,83	0,83		
2.1.2.	2.1.2. Строительство объектов в том числе:	0,07	0,07	0,13	4,979,90	995,80	1,991,60	995,80	995,80	0,09	0,02	0,02	0,04	0,02	0,38	0,06	0,06	0,11	0,06		
2.1.3.	2.1.3. Строительство объектов в том числе:	0,00	0,00	0,00	25,516,00	5,103,20	10,206,40	10,206,40	10,206,40	0,46	0,09	0,18	0,18	0,18	1,46	0,29	0,58	0,58	0,58		
2.2.	2.2. Реконструкция объектов в том числе:	0,05	0,69	0,24	39,548,00	489,35	11,842,35	11,842,35	11,842,35	0,46	0,01	0,20	0,23	0,22	2,09	0,44	0,44	0,72	0,68		
2.2.1.	2.2.1. Реконструкция объектов в том числе:	0,05	0,69	0,24	39,548,00	489,35	11,842,35	11,842,35	11,842,35	0,46	0,01	0,20	0,23	0,22	2,09	0,44	0,44	0,72	0,68		
2.2.2.	2.2.2. Реконструкция объектов в том числе:	0,00	0,00	0,00	135,000	31,75	31,75	31,75	31,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01		
2.2.3.	2.2.3. Реконструкция объектов в том числе:	0,00	0,00	0,00	135,000	31,75	31,75	31,75	31,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01		
2.3.	2.3. Реконструкция объектов в том числе:	0,00	0,00	0,00	26,434,00	7,930,20	7,930,20	7,930,20	7,930,20	0,48	0,19	0,14	0,14	0,14	1,51	0,50	0,45	0,45	0,45		
2.3.1.	2.3.1. Реконструкция объектов в том числе:	0,00	0,00	0,00	26,434,00	7,930,20	7,930,20	7,930,20	7,930,20	0,48	0,19	0,14	0,14	0,14	1,51	0,50	0,45	0,45	0,45		
2.3.2.	2.3.2. Реконструкция объектов в том числе:	0,00	0,00	0,00	26,434,00	7,930,20	7,930,20	7,930,20	7,930,20	0,48	0,19	0,14	0,14	0,14	1,51	0,50	0,45	0,45	0,45		
2.3.3.	2.3.3. Реконструкция объектов в том числе:	0,00	0,00	0,00	26,434,00	7,930,20	7,930,20	7,930,20	7,930,20	0,48	0,19	0,14	0,14	0,14	1,51	0,50	0,45	0,45	0,45		
2.4.	2.4. Строительство объектов в том числе:	0,07	0,07	0,07	5,000,00	1,250,00	1,250,00	1,250,00	1,250,00	0,09	0,02	0,02	0,02	0,02	0,29	0,07	0,07	0,07	0,07		
2.4.1.	2.4.1. Строительство объектов в том числе:	0,07	0,07	0,07	5,000,00	1,250,00	1,250,00	1,250,00	1,250,00	0,09	0,02	0,02	0,02	0,02	0,29	0,07	0,07	0,07	0,07		
2.4.2.	2.4.2. Строительство объектов в том числе:	0,00	0,00	0,00	164,50	39,82	61,10	61,10	61,10	2,61	0,65	0,65	0,65	0,65	8,27	2,07	2,07	2,07	2,07		
2.4.3.	2.4.3. Строительство объектов в том числе:	0,00	0,00	0,00	164,50	39,82	61,10	61,10	61,10	2,61	0,65	0,65	0,65	0,65	8,27	2,07	2,07	2,07	2,07		
2.4.4.	2.4.4. Строительство объектов в том числе:	0,00	0,00	0,00	164,50	39,82	61,10	61,10	61,10	2,61	0,65	0,65	0,65	0,65	8,27	2,07	2,07	2,07	2,07		
2.4.5.	2.4.5. Строительство объектов в том числе:	0,00	0,00	0,00	164,50	39,82	61,10	61,10	61,10	2,61	0,65	0,65	0,65	0,65	8,27	2,07	2,07	2,07	2,07		
2.4.6.	2.4.6. Строительство объектов в том числе:	0,00	0,00	0,00	164,50	39,82	61,10	61,10	61,10	2,61	0,65	0,65	0,65	0,65	8,27	2,07	2,07	2,07	2,07		
2.4.7.	2.4.7. Строительство объектов в том числе:	0,00	0,00	0,00	164,50	39,82	61,10	61,10	61,10	2,61	0,65	0,65	0,65	0,65	8,27	2,07	2,07	2,07	2,07		
2.4.8.	2.4.8. Строительство объектов в том числе:	0,00	0,00	0,00	164,50	39,82	61,10	61,10	61,10	2,61	0,65	0,65	0,65	0,65	8,27	2,07	2,07	2,07	2,07		
2.4.9.	2.4.9. Строительство объектов в том числе:	0,00	0,00	0,00	164,50	39,82	61,10	61,10	61,10	2,61	0,65	0,65	0,65	0,65	8,27	2,07	2,07	2,07	2,07		
2.4.10.	2.4.10. Строительство объектов в том числе:	0,00	0,00	0,00	164,50	39,82	61,10	61,10	61,10	2,61	0,65	0,65	0,65	0,65	8,27	2,07	2,07	2,07	2,07		
2.4.11.	2.4.11. Строительство объектов в том числе:	0,00	0,00	0,00	164,50	39,82	61,10	61,10	61,10	2,61	0,65	0,65	0,65	0,65	8,27	2,07	2,07	2,07	2,07		
2.4.12.	2.4.12. Строительство объектов в том числе:	0,00	0,00	0,00	164,50	39,82	61,10	61,10	61,10	2,61	0,65	0,65	0,65	0,65	8,27	2,07	2,07	2,07	2,07		
2.4.13.	2.4.13. Строительство объектов в том числе:	0,00	0,00	0,00	164,50	39,82	61,10	61,10	61,10	2,61	0,65	0,65	0,65	0,65	8,27	2,07	2,07	2,07	2,07		
2.4.14.	2.4.14. Строительство объектов в том числе:	0,00	0,00	0,00	164,50	39,82	61,10	61,10	61,10	2,61	0,65	0,65	0,65	0,65	8,27	2,07	2,07	2,07	2,07		
2.4.15.	2.4.15. Строительство объектов в том числе:	0,00	0,00	0,00	164,50	39,82	61,10	61,10	61,10	2,61	0,65	0,65	0,65	0,65	8,27	2,07	2,07	2,07	2,07		
2.4.16.	2.4.16. Строительство объектов в том числе:	0,00	0,00	0,00	164,50	39,82	61,10	61,10	61,10	2,61	0,65	0,65	0,65	0,65	8,27	2,07	2,07	2,07	2,07		
2.4.17.	2.4.17. Строительство объектов в том числе:	0,00	0,00	0,00	164,50	39,82	61,10	61,10	61,10	2,61	0,65	0,65	0,65	0,65	8,27	2,07	2,07	2,07	2,07		
2.4.18.	2.4.18. Строительство объектов в том числе:	0,00	0,00	0,00	164,50	39,82	61,10	61,10</													