

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 объеме зданий и отопливаемом объеме 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.356	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.кВт*ч	1106,52	1106,52	1106,52	1106,52	1106,52

Полезный отпуск э.э. потребителям	млн.кВт*ч	937	937	937	937	937
Потери в сетях АО "Новгородоблэлектро"	млн.кВт*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.кВт*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.	2 616	8 886
2021 г.	2611	9 089
2022 г.	2609	9 534
2023 г.	2605	10 000
2024 г.	2603	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	67,91	64,8	62,1	66,78	64,75
6	Вводимая мощность	МВА	6,18	10,388	8,316	8,288	7,756	8,568
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 прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)	час.		0,722	0,747	0,773	0,8	0,828
12	Показатель средней частоты прекращения 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

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.	3 954 192,06
		тыс. руб.	
1.	<u>Техническое перевооружение и реконструкция, в том числе:</u>	тыс. руб.	1 129 893,20
1.1.	Реконструкция профильных объектов	тыс. руб.	535 490,45
1.1.1.	Реконструкция ВЛ/КЛ 0,4 кВ	тыс. руб.	158 491,82
1.1.2.	Реконструкция ВЛ/КЛ-10кВ	тыс. руб.	256 729,15
1.1.3.	Реконструкция ТП, РП	тыс. руб.	120 269,47
1.2.	Реконструкция по техприсоединению, включаемая в инвестпрограмму	тыс. руб.	295 591,62
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.	54 952,69
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.	109 329,30
1.4.	Приобретение ОС, в том числе:	тыс. руб.	189 481,84
1.4.1.	Автотранспорта	тыс. руб.	152 334,00
1.4.2.	ВТ и ПО	тыс. руб.	20 970,84
1.4.3.	Прочих ОС	тыс. руб.	16 177,00
2.	Новое строительство и расширение, в том числе*:	тыс. руб.	1 616 479,43

2.1.	Строительство профильных объектов	тыс. руб.	567 913,43
2.2.	Техприсоединения для льготной категории до 15кВт	тыс. руб.	611 775,00
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.	244 710,00
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.	30 588,75
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.	152 943,75
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.	183 532,50
2.3.	Техприсоединения для льготной категории от 15 до 150 кВт	тыс. руб.	277 921,00
2.3.1.	Строительство ВЛ-0,4кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью от 15 до 150 кВт	тыс. руб.	69 480,25
2.3.2.	Строительство ВЛ-6-10кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью от 15 до 150 кВт	тыс. руб.	13 896,05
2.3.3.	Строительство КЛ-0,4/10кВ в целях присоед-я заявителей с запрашиваемой мощностью от 15 до 150 кВт	тыс. руб.	138 960,50
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.	55 584,20
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.	1 206 600,00
5.	Контроль за расходом электроэнергии на хоз.нужды +установка осветительного оборудования с использованием светодиодов.	тыс. руб.	942,68
-	Итого		3 954 192,06
-	-		
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		3 956 837,28

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.

Приложение №3
Первый заместитель
Главный инженер
АО "Новотроицк"
А.В. Пушкин

:

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выделенные (полно) с районной по годам, млн. руб. программы								Планируемые численные значения экономии в областной размерности с районной по годам действия программы					Показатели экономической эффективности										
		сд. измерения	всего	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	Финансирование областного мероприятия тыс.руб.	2020г.				2021г.				2022г.				2023г.			
										11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
1	1. Численность населения	тыс. руб.	3 954 325,06	839 542,34	841 434,51	792 942,45	718 671,89	717 202,66																	
1.1	1.1. Численность населения в муниципальном образовании	тыс. руб.	1 139 891,20	190 910,97	208 182,38	234 485,01	210 081,28	283 261,56																	
1.1.1	1.1.1. Численность населения в муниципальном образовании	тыс. руб.	535 459,05	91 857,45	114 068,49	91 251,59	159 372,65																		
1.1.2	1.1.2. Численность населения в муниципальном образовании	тыс. руб.	252 721,15	43 102,45	33 988,37	66 131,24	37 470,04																		
1.1.3	1.1.3. Численность населения в муниципальном образовании	тыс. руб.	349 678,80	54 657,05	60 115,52	78 223,53	44 431,56																		
1.2	1.2. Численность населения в муниципальном образовании	тыс. руб.	295 591,62	53 320,92	55 916,36	67 006,68	69 977,39																		
1.2.1	1.2.1. Численность населения в муниципальном образовании	тыс. руб.	208 187,51	2 357,16	47 924,49	59 517,71	52 727,51	55 360,00																	
1.2.2	1.2.2. Численность населения в муниципальном образовании	тыс. руб.	54 952,49	45 331,91	2 227,78	2 483,30	2 579,14																		
1.2.3	1.2.3. Численность населения в муниципальном образовании	тыс. руб.	9 331,96	2 119,87	1 670,99	1 761,22	1 847,52	1 194,31																	
1.2.4	1.2.4. Численность населения в муниципальном образовании	тыс. руб.	11 208,69	1 589,91	2 227,78	2 348,30	2 430,31	2 579,14																	
1.2.5	1.2.5. Численность населения в муниципальном образовании	тыс. руб.	11 808,77	2 119,87	2 227,78	2 348,30	2 579,14																		
1.2.6	1.2.6. Численность населения в муниципальном образовании	тыс. руб.	109 325,10	19 246,41	20 473,98	21 103,43	22 890,10	23 558,37																	
1.2.7	1.2.7. Численность населения в муниципальном образовании	тыс. руб.	119 481,84	31 338,84	40 231,67	40 007,33	34 500,00	33 195,00																	
1.2.8	1.2.8. Численность населения в муниципальном образовании	тыс. руб.	20 730,84	4 200,00	31 200,00	31 585,00	32 750,00	32 250,00																	
1.2.9	1.2.9. Численность населения в муниципальном образовании	тыс. руб.	15 177,00	2 668,00	2 790,00	3 240,00	3 484,00	3 995,00																	
1.3	1.3. Численность населения в муниципальном образовании	тыс. руб.	1 614 479,43	312 551,64	317 056,09	313 588,40	361 620,22	311 513,08																	
1.3.1	1.3.1. Численность населения в муниципальном образовании	тыс. руб.	567 913,43	122 797,64	117 614,69	104 400,40	141 868,22	81 453,08																	
1.3.2	1.3.2. Численность населения в муниципальном образовании	тыс. руб.	110 775,00	110 745,00	116 992,00	132 212,00	132 200,00	134 225,00																	
1.3.3	1.3.3. Численность населения в муниципальном образовании	тыс. руб.	244 710,00	44 398,00	46 856,40	48 884,80	51 385,00	53 690,40																	
1.3.4	1.3.4. Численность населения в муниципальном образовании	тыс. руб.	30 948,75	5 937,25	5 918,40	6 110,40	6 410,00	6 711,30																	
1.3.5	1.3.5. Численность населения в муниципальном образовании	тыс. руб.	125 941,75	27 668,25	29 088,00	30 553,00	32 050,00	33 556,50																	
1.3.6	1.3.6. Численность населения в муниципальном образовании	тыс. руб.	183 931,50	33 233,50	34 917,60	36 465,60	38 440,00	40 247,80																	
1.3.7	1.3.7. Численность населения в муниципальном образовании	тыс. руб.	277 931,00	59 100,00	53 825,00	55 910,00	58 240,00	60 977,00																	
1.3.8	1.3.8. Численность населения в муниципальном образовании	тыс. руб.	69 480,15	12 277,50	13 218,75	13 897,75	14 560,00	15 244,25																	
1.3.9	1.3.9. Численность населения в муниципальном образовании	тыс. руб.	33 896,05	2 915,50	3 641,75	2 775,95	2 912,00	3 048,85																	
1.4	1.4. Численность населения в муниципальном образовании	тыс. руб.	118 960,90	25 155,00	26 437,50	27 785,50	29 120,00	30 448,50																	
1.4.1	1.4.1. Численность населения в муниципальном образовании	тыс. руб.	55 584,20	10 062,00	10 975,00	11 103,80	11 648,00	12 195,40																	
1.4.2	1.4.2. Численность населения в муниципальном образовании	тыс. руб.	158 120,00	28 759,00	30 321,00	31 727,00	33 291,00	34 657,00																	
1.4.3	1.4.3. Численность населения в муниципальном образовании	тыс. руб.	75 133,00	13 824,00	14 852,00	15 510,00	16 240,00	16 990,00																	
1.4.4	1.4.4. Численность населения в муниципальном образовании	тыс. руб.	1 206 600,00	269 200,00	273 600,00	273 600,00	284 900,00	294 200,00																	
1.4.5	1.4.5. Численность населения в муниципальном образовании	тыс. руб.	941,48	185,60	185,50	188,50	191,50	194,58																	
1.4.6	1.4.6. Численность населения в муниципальном образовании	тыс. руб.	3 954 325,06	839 542,34	841 434,51	792 942,45	718 671,89	717 202,66																	
2	2. Организационные мероприятия																								
2.1	2.1. Организационные мероприятия																								
2.1.1	2.1.1. Организационные мероприятия																								
2.1.2	2.1.2. Организационные мероприятия																								
2.1.3	2.1.3. Организационные мероприятия																								
2.1.4	2.1.4. Организационные мероприятия																								
2.1.5	2.1.5. Организационные мероприятия																								
2.1.6	2.1.6. Организационные мероприятия																								
2.1.7	2.1.7. Организационные мероприятия																								
2.1.8	2.1.8. Организационные мероприятия																								
2.1.9	2.1.9. Организационные мероприятия																								
2.1.10	2.1.10. Организационные мероприятия																								
2.1.11	2.1.11. Организационные мероприятия																								
2.1.12	2.1.12. Организационные мероприятия																								
2.1.13	2.1.13. Организационные мероприятия																								
2.1.14	2.1.14. Организационные мероприятия																								
2.1.15	2.1.15. Организационные мероприятия																								
2.1.16	2.1.16. Организационные мероприятия																								
2.1.17	2.1.17. Организационные мероприятия																								
2.1.18	2.1.18. Организационные мероприятия																								
2.1.19	2.1.19. Организационные мероприятия																								
2.1.20	2.1.20. Организационные мероприятия																								
2.1.21	2.1.21. Организационные мероприятия																								
2.1.22	2.1.22. Организационные мероприятия																								
2.1.23	2.1.23. Организационные мероприятия																								
2.1.24	2.1.24. Организационные мероприятия																								
2.1.25	2.1.25. Организационные мероприятия																								
2.1.26	2.1.26. Организационные мероприятия																								
2.1.27	2.1.27. Организационные мероприятия																								
2.1.28	2.1.28. Организационные мероприятия																								
2.1.29	2.1.29. Организационные мероприятия																								
2.1.30	2.1.30. Организационные мероприятия																								
2.1.31	2.1.31. Организационные мероприятия																								
2.1.32	2.1.32. Организационные мероприятия																								
2.1.33	2.1.33. Организационные мероприятия																								
2.1.34	2.1.34. Организационные мероприятия																								
2.1.35	2.1.35. Организационные мероприятия																								
2.1.36	2.1.36. Организационные мероприятия																								
2.1.37	2.1.37. Организационные мероприятия																								
2.1.38	2.1.38. Организационные мероприятия																								
2.1.39	2.1.39. Организационные мероприятия																								
2.1.40	2.1.40. Организационные мероприятия																								
2.1.41	2.1.41. Организационные мероприятия																								
2.1.42	2.1.42. Организационные мероприятия																								
2.1.43	2.1.43. Организационные мероприятия																								
2.1.44	2.1.44. Организационные мероприятия																								
2.1.45	2.1.45. Организационные мероприятия																								

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	67,91	64,8	62,1	66,78	64,75
6	Вводимая мощность	МВА	6,18	10,388	8,316	8,288	7,756	8,568
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 прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)	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

А.В.Пушкин

Первый заместитель генерального
директора - Главный инженер
АО "Новгородоблэлектро"

2017

ПАСПОРТ

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, д/8				
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 по повышению энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)		
	всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности		При осуществлении регулируемого вида деятельности (хозяйственные нужды)
2019	401,73	400,88	99,8%	Экономия электрической энергии в результате реализации программы, тыс.квт. ч.	Экономия электрической энергии в результате реализации программы, тыс.квт. ч.	Экономия электрической энергии в результате реализации программы, млн. руб. без НДС
2020	884,457	884,46	100,0%	-	-	0,006
2021	841,954	841,95	100,0%	-	-	0,007
2022	793,470	793,47	100,0%	-	-	0,007
2023	719,208	719,21	100,0%	-	-	0,008
2024	717,748	717,75	100,0%	-	-	0,008
ВСЕГО	3 956,837	3 956,84	100,0%	-	-	0,008
					13,05	0,038