

ПромМашТест

экспертная организация

119530, г. Москва, Очаковское ш., д. 34, пом. VII, комн.6

Тел.: +7 (495) 481-33-80, Факс: +7 (495) 481-33-80

E-mail: info@prommashtest.ru, www.prommashtest.ru

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
АО «ИНЭП-СИСТЕМА»


Заморocco К.С.

10 "  2020 г.



РАЗРАБОТАНО

Генеральный директор
ООО «ПроммашТест»


Филатов А.П.

10 "  2020 г.



Акционерное общество «ИНЭП-Система»

Программа энергосбережения и повышения энергетической
эффективности на 2020-2024 гг
(передача электрической энергии)

Москва 2019

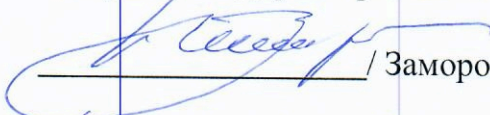
ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ПРОГРАММЕ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

1) ПОЛНОЕ НАИМЕНОВАНИЕ ПРОГРАММЫ.

ПРОГРАММА
энергосбережения и повышения энергетической эффективности
АО «ИНЭП-Система»
на 2020-2024 годы

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

Генеральный директор «ИНЭП-Система»


/ Заморокко К.С. /
«10» марта 2020 г.

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

Главный инженер АО «ИНЭП-Система»


/ Минаев А.А. /

4) ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ.

Основные виды деятельности организации.

Передача электрической энергии.

Дополнительные виды деятельности организации.

-

Цель программы: Снижение потерь электрической энергии при передаче за счет реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Задачи программы: Реализация организационных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности; Реализация технических мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

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

№ п.п.	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Краткая характеристика ограждающих конструкций			Общая площадь, здания, м ²	Отапливаемый объем, здания, м ³
			Стены	Окна	Крыша		
1	Диспетчерская, склад. Здание вспомогательного назначения КН 50-50-11/041/2012-433	2012	кирпич	стеклопакет	односкатная	69	0
2	Трансформаторная подстанция РТП 37 КН50:20:0050523:4663	2016	бетон	нет	односкатная	65,3	0
3	Трансформаторная подстанция ТП1 Рублево КН50:11:9919416:6770	2016	бетон	нет	односкатная	24,2	0
4	Трансформаторная подстанция ТП2 Рублево КН50:11:9919416:6768	2016	бетон	нет	односкатная	26,3	0
5	Трансформаторная подстанция ТП1039 КН50:110020203:854	2003	кирпич	нет	односкатная	60,6	0
6	Трансформаторная подстанция ТП3701 КН50:20:0050523:4665	2015	сэндвич-панели	нет	односкатная	19,6	0
7	Трансформаторная подстанция ТП3702 КН50:20:0050523:4666	2015	сэндвич-панели	нет	односкатная	19,5	0
8	Трансформаторная подстанция ТП3704 КН50:20:0050523:4664	2015	сэндвич-панели	нет	односкатная	19,5	0
9	Трансформаторная подстанция ТП17038 КН50:11:0020206:327	2014	сэндвич-панели	нет	односкатная	32,5	0
10	Трансформаторная подстанция ТП17039 КН50:09:0070414:560	2014	сэндвич-панели	нет	односкатная	31,8	0

Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники.

Автотранспорт и спецтехника отсутствует

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.

Количество оборудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:	шт.
Количество точек приема (поставки) электрической энергии всего	1720
Количество точек, оборудованных приборами учёта	1720
Количество точек, оснащенных АИИС	1720
Количество точек, не оборудованных приборами учёта	0

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	0
Количество точек, оборудованных приборами учёта	0
Количество точек, не оборудованных приборами учёта	0
Тепловая энергия	шт.
Количество точек всего	0
Количество точек, оборудованных приборами учёта	0
Количество точек, не оборудованных приборами учёта	0
Газ	шт.
Количество точек всего	0
Количество точек, оборудованных приборами учёта	0
Количество точек, не оборудованных приборами учёта	0
Холодная Вода	шт.
Количество точек всего	0
Количество точек, оборудованных приборами учёта	0
Количество точек, не оборудованных приборами учёта	0
Горячая Вода	шт.
Количество точек всего	0
Количество точек, оборудованных приборами учёта	0
Количество точек, не оборудованных приборами учёта	0

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

Потребление на собственные нужды	2018 год	2019 год
Электрическая энергия, тыс. кВт·ч. (потери)	1942	5823,2
Тепловая энергия, Гкал	0	0
Газ, тыс. нм. куб.	0	0
Моторное топливо, т у.т.	0	0
Вода, тыс. м. куб.	0	0
Суммарные затраты на энергоресурсы и воду в тыс. руб.	5598,536	17469,6

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

Действующая программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Энергетический паспорт СРО-Э-065-08-19-06 за 2019 г

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

№ п.п	Вид ТЭР	Наименование мероприятия	Ед. измерения	Факт. годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергет. эффект
1	ЭЭ	Установка автоматизированных систем учета электрической энергии	тыс. руб	2704	2017	Выполнено
2	ЭЭ	Установка автоматизированных систем учета электрической энергии	тыс. руб	3823,16	2018	Выполнено
3	ЭЭ	Установка автоматизированных систем учета электрической энергии	тыс. кВт·ч	782	2019	Выполнено
4	ЭЭ	Комплекс мероприятий по сокращению потерь электроэнергии при ее передаче				

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 тыс. руб.
2020	400
2021	402
2022	400
2023	400
2024	400

ЗАТРАТЫ ОРГАНИЗАЦИИ НА ПРОГРАММУ В ПРОЦЕНТНОМ ВЫРАЖЕНИИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ.

Инвестиционная программа отсутствует

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

Год	Сумма всего в тыс. руб.	Источник финансирования (федеральный, региональный, муниципальный бюджет, или собственные средства)
2020	400	Собственные средства
2021	402	Собственные средства
2022	400	Собственные средства
2023	400	Собственные средства
2024	400	Собственные средства

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.

Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче		
Год	Тыс.кВт×ч	Тыс.руб
2020	5683,4	17050,2
2021	5546,5	16639,5
2022	5413,7	16241,1
2023	5283,8	15851,4
2024	5156,8	15470,4

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

Год	Тыс.кВт·ч	Тыс. руб.	Гкал	Тыс. руб.
2020	0	0	0	0
2021	0	0	0	0
2022	0	0	0	0
2023	0	0	0	0
2024	0	0	0	0

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

Автотранспорт отсутствует

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

№	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Плановые значения целевых показателей по годам				
			2020	2021	2022	2023	2024
1	Снижение потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям*	Тыс.кВ т*ч / %	5683,4/ 9,799	5546,5/ 9,563	5413,7/ 9,334	5283,8/ 9,11	5156,8/ 8,891
2	Обеспечить доведение использования осветительных устройств с использованием светодиодов до уровня: <*>	%	75	75	75	75	75

* Утвержденный норматив потерь электрической энергии на 2018 год принят согласно Приказа Министерства энергетики РФ от 26 сентября 2017 г. N 887 с применением процента потерь 6,08 % по уровню напряжения СН2 и 10,49% по НН, приведенный норматив потерь ЭЭ по сетям АО "ИНЭП-система" с учетом полезного отпуска по уровням напряжения составил 10,04%. Данную величину и считаем базовым показателем.

При объеме передачи электрической энергии в 2019 году - 58 млн кВт·час в год и нормативе потерь 10,04% потери составили 5823,2 тыс.кВт·час

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

-

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.

Перечень мероприятий:

Наименование мероприятия	Затраты всего, тыс.руб
Проведение энергетического обследования	-
Анализ качества предоставляемых услуг (ежеквартально)	-
Оценка аварийности в сетях	-
Проведение периодического тепловизионного обследования электрооборудования и сетей	-
Анализ и оптимизация установленной мощности, режимов работы энергооборудования, распределения нагрузки	-
Анализ схем энергоснабжения, распределения электрической нагрузки	-
Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замена оборудования на оборудование с более высоким КПД, внедрение инновационных, энергосберегающих решений и технологий	-
Мероприятия по оптимизации установившихся режимов электрических сетей по активной и реактивной мощности	-
Мероприятия по сокращению расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, эксплуатируемых регулируемой организацией в процессе осуществления регулируемой деятельности	-
Повышение точности показаний системы АСТУЭ за счет приобретения и установки дополнительных контрольных приборов, модемов, серверов, программного обеспечения	1500
Повышение качества контроля за работой системы учета за счет увеличения штата сотрудников на 1,5 ставки	500
Доведение использования осветительных устройств с использованием светодиодов до уровня: в 2020 году – не менее 75%	2

16) МЕХАНИЗМ МОНИТОРИНГА И КОНТРОЛЯ ЗА ИСПОЛНЕНИЕМ КПП

Механизм мониторинга и контроля за исполнением КПП 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.