



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО САЛЕХАРДЭНЕРГО

ул. Свердлова, д. 39, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
тел.(34922) 5-45-03, 5-45-04, факс(34922)54435, E-mail: secret@slenergo.ru, secret@slenergo.com
<http://www.slenergo.ru>, ОГРН 1158901001434, ИНН/КПП 8901030855/890101001,

Утверждаю
И.о.генерального директора
АО «Салехардэнерго»
А.В.Дубровских
« _____ » _____ 2021 г.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
Гарантирующего поставщика - Акционерного общества
«Салехардэнерго» на 2022 - 2024 гг.

г. Салехард, 2021 г.

ПАСПОРТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Наименование	Акционерное общество «Салехардэнерго»
Наименование проекта	Создание автоматизированной интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии (АИСКУЭ) в многоквартирных домах в зоне деятельности Гарантирующего поставщика АО «Салехардэнерго»
Цель проекта	Исполнение требований п. 5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (ред. от 27.12.2018 N 522-ФЗ "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии в Российской Федерации") в части обеспечения коммерческого учета электрической энергии на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению многоквартирных домов и помещений в многоквартирных домах.
Объекты автоматизации	Многоквартирные дома, помещения в многоквартирных домах
Сроки реализации	Период реализации проекта: 2022-2024 гг.
Объем и источники финансирования проекта	25 160 883,68 руб.

СОДЕРЖАНИЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ АО «САЛЕХАРДЭНЕРГО» НА 2022-2024 ГГ.

ПАСПОРТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ.....	2
1. ОБОСНОВАНИЕ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ.....	4
2. ЦЕЛЬ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ	8
3. СТОИМОСТЬ И ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ	9
4. ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ ОБ АВТОМАТИЗИРОВАННОЙ ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНОЙ СИСТЕМЕ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (АЙСКУЭ)	10

Приложение:

- 1. Перечень точек учета (ОДПУ) в МКД с ист. поверки ПУ и элементов измерит. комплекса в 2022-2024г.**
- 2. Перечень точек учета (ОДПУ) поставщиком услуг в которых являются Управляющие компании**
- 3. Перечень точек учета (ИПУ) с истечением срока поверки либо отсутствием ПУ в 2022-2024 гг.**
- 4-8. к паспорту ИП Салехардэнерго (Форма 380)**
- 9. Локальный сметный расчет АО Салехардэнерго 2022**
- 10. Локальный сметный расчет АО Салехардэнерго 2023**
- 11. Локальный сметный расчет АО Салехардэнерго 2024**
- 12. Форма ИП 310**
- 13. Приложение к экспертному заключению по делу № 58-2020 «об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Салехардэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2021год» в части «расходов на выполнение обязанностей по обеспечению коммерческого учета»**

1. ОБОСНОВАНИЕ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Вступивший в силу Федеральный закон от 27.12.2018 № 522-ФЗ внёс существенные изменения в ряд нормативно-правовых актов, принят ряд подзаконных актов регламентирующих вопросы Интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в том числе:

Постановление Правительства Российской Федерации от 07.03.2020 № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»

Постановление Правительства Российской Федерации от 18.04.2020 № 554 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования организации учета электрической энергии»

Постановление Правительства Российской Федерации от 19.06.2020 № 890 «О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)»

Постановление Правительства Российской Федерации от 29.06.2020 № 950 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования учета электрической энергии»

Приказ ФАС России от 15.09.2020 № 844/20 О внесении изменений в Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденные приказом ФАС России от 21 ноября 2017 г. № 1554/17

Постановление Правительства РФ от 21.12.2020 №2184 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ в части урегулирования вопроса передачи установленных застройщиком приборов учета электрической энергии гарантирующим поставщикам»

Постановление Правительства РФ от 29.12.2020 № 2339 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ и об определении и применении нормативов предельных объемов финансовых потребностей на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии»

Приказ Минэнерго России от 30.12.2020 № 1234 «Об утверждении перечня и спецификации защищенных протоколов передачи данных, которые могут быть использованы для организации информационного обмена между владельцами и пользователями ИСУ электрической энергии (мощности)»

Приказ Минпромторга России от 20.08.2020 N 2775 «Об утверждении Требований по уровню локализации производства телекоммуникационного оборудования и Методики оценки уровня локализации производства телекоммуникационного оборудования в целях присвоения телекоммуникационному оборудова-

нию статуса телекоммуникационного оборудования российского происхождения» (зарегистрирован в Минюсте России 12.10.2020 N 60343)

В частности, статья 37 Федерального закона от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» дополнена пунктом 5, согласно абзацу 3 которого: «Гарантирующие поставщики в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), в отношении многоквартирного дома и помещений в многоквартирных домах, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих гарантирующему поставщику, а также последующую их эксплуатацию». Данная норма вступила в силу с 01.07.2020. Таким образом, начиная с указанной даты, обязанность по замене и установке приборов учёта в помещениях многоквартирных домов переходит от потребителей к гарантирующим поставщикам и сетевым организациям.

В то же время статья 3 Федерального закон от 26.03.2003 года № 35-ФЗ дополняется определением интеллектуальной системы учёта электроэнергии (мощности) (далее – ИСУЭ): «Интеллектуальная система учета электрической энергии (мощности) - совокупность функционально объединенных компонентов и устройств, предназначенная для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающая информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии, не влияющее на результаты измерений, выполняемых приборами учета электрической энергии, а также предоставление информации о результатах измерений, данных о количестве и иных параметрах электрической энергии в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденными Правительством Российской Федерации».

Пунктом 136 Правил организации учета, закреплено, что с 01.07.2020 года гарантирующие поставщики обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в том числе путем приобретения, установки, замены, допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а так же нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующей их эксплуатации, в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Пунктом 137 Правил организации учета определен состав иного оборудования, которое используется для коммерческого учета электрической энергии, и в

него входят: измерительные трансформаторы; коммутационное оборудование и оборудование защиты прибора учета от токов короткого замыкания; материалы и оборудование для монтажа прибора учета (измерительного комплекса) в месте его установки; материалы и оборудование для организации вторичных цепей измерительного комплекса; устройства, предназначенные для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающие информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии.

Согласно абзацам 9 и 10 пункта 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 года № 35-ФЗ: «По всем приборам учета электрической энергии, допускаемым в эксплуатацию для целей коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению после 1 января 2022 года, гарантирующими поставщиками и сетевыми организациями должно быть обеспечено безвозмездное предоставление субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии (мощности), в отношении которых они обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности), минимального набора функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) в порядке, установленном правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), с использованием созданных гарантирующими поставщиками и сетевыми организациями интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Однако уже с **01.07.2020 в соответствии с ч.12 ст. 9.16 КоАП РФ законодательно предусмотрены Административные штрафы у гарантирующих поставщиков и сетевых организаций за неустановку приборов учета.** Так за «несоблюдение организацией, обязанной осуществлять деятельность по установке, замене, эксплуатации ПУ используемых энергетических ресурсов, установленных для нее в качестве обязательных требований об установке, о замене, об эксплуатации ПУ используемых энергетических ресурсов»:

- административный штраф: - на должностных лиц – **от 20 до 30 тыс. рублей**; - на юридических лиц – **от 50 до 100 тыс. рублей.**

- штраф за каждый случай неустановки любого ПУ (при наличии в МКД около 100 квартир штраф по МКД может составить 10 млн. руб.)

- дела об административных нарушениях рассматривают (ст.ст. 23.48, 23.55 КоАП РФ): - ГЖИ (органы исполнительной власти субъектов РФ, осуществляющие региональный государственный жилищный надзор) в части нарушений установки индивидуальных, общих (квартирных) ПУ и ОДПУ в МКД и жилых домах - ФАС России в части нарушений установки ПУ остальным потребителям Предлагается: исключить из КОАП РФ (приостановить) административные штрафы для ГП и сетевых организаций.

С 1 января 2023 года в случае непредставления или ненадлежащего предоставления гарантирующим поставщиком и сетевой организацией доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энер-

гии (мощности) субъект электроэнергетики или потребитель электрической энергии (мощности) вправе потребовать уплаты штрафа (размеры штрафов еще не определены, но учитывая действующие величины их размер будет значителен).

Статья 2.1 Федерального закона от 26.03.2003 года № 35-ФЗ дополнена пунктом 6.3: «Расходы гарантирующего поставщика, понесенные им для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 настоящего Федерального закона, подлежат включению в состав сбытовой надбавки гарантирующего поставщика». Формирование указанного показателя регламентируется «Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утверждёнными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее – Методика). Сбытовые надбавки формируются исходя из объёма необходимой валовой выручки ГП (далее – НВВ). В подпункте в) пункта 11 Методики определён порядок включения расходов на создание автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета в состав НВВ гарантирующего поставщика: «При определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок учитываются в соответствии с настоящими Методическими указаниями: ... капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программой ГП. Расходы на создание и развитие автоматизированных информационно измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета учитываются на основании утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программы гарантирующего поставщика». Таким образом, механизмом включения затрат на установку и замену приборов учёта в многоквартирных домах, которые обязан производить гарантирующий поставщик, является принятие инвестиционной программы.

Постановление Правительства РФ от 29.12.2020 № 2339 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ и об определении и применении нормативов предельных объемов финансовых потребностей на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии» установлены полномочия Минэнерго: - утвердить по согласованию с МЭР и ФАС Правила разработки и утверждения нормативов предельных объемов фин. потребностей до 01.06.2021

- утвердить нормативы предельного объема финансирования потребностей до 01.08.2021

До утверждения нормативов предельный объем финансирования потребностей применяются УНЦ, утвержденные Минэнерго для сетевых организаций.

Расчеты в настоящей инвестиционной программе выполнены в соответствии с п.25 приказа Минэнерго России от 17.01.2019 N 10 "Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства" (Зарегистрировано в Минюсте России 07.02.2019 N 53709) и подтвержден локальными сметами.

2.ЦЕЛЬ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

1. Установка современных приборов учёта электроэнергии;
2. Безвозмездное предоставление субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии (мощности), в отношении которых АО «Салехардэнерго» обеспечивает коммерческий учет электрической энергии (мощности), минимального набора функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) в порядке, установленном правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).
3. Обеспечение максимального сокращения количества потребителей, относящихся к группе «Население», учёт потребления электроэнергии которыми ведётся не на основании показаний расчётных приборов учёта;
4. Внедрение новых программно-технических решений, обеспечивающих повышение качества учёта потребления электроэнергии;
5. Централизация и автоматизация сбора показаний приборов учёта потребления электроэнергии;
6. Мониторинг режимов потребления электроэнергии за счет внедрения систем контроля и регулирования;
7. Исключение неучтенного потребления, а также фактов несанкционированного вмешательства потребителей в работу приборов учета;
8. Обеспечение корректного определения объема отпуска электроэнергии;
9. Упрощение процесса передачи показаний для потребителей
10. Сбор результатов измерений с интеллектуальных приборов учета электрической энергии и мощности с заданной периодичностью и информации о событиях (изменении параметров, конфигурации приборов);
11. Хранение результатов измерений;
12. Предоставление результатов измерений с привязкой ко времени всем заинтересованным сторонам;
13. Анализ результатов измерений, контроль за целостностью и полнотой предоставляемых данных;

14. Дистанционное управление режимом потребления электрической энергии (полное, частичное ограничение потребления);
15. Защита собираемых данных от неконтролируемого вмешательства.

Создание системы позволит:

- повысить надежность энергосистемы;
- увеличить прозрачность учета электрической энергии;
- обеспечить оперативный доступ к информации по энергоснабжению и энергосбережению;
- улучшить управляемость процессов энергосистемы за счет возможности оперативного ограничения потребления.

3. СТОИМОСТЬ И ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Стоимость и источники финансирования инвестиционной программы «Создание автоматизированной интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии (АИСКУЭ) в многоквартирных домах в зоне деятельности Гарантирующего поставщика АО «Салехардэнерго» на 2022-2024 гг. приведены в Таблице 1.

Таблица 1

Год реализации программы	Сумма, руб.	Сумма по источникам финансирования (руб.)	Источник финансирования
в 2022	13 411 907,68	1 036 090,00	Амортизация в составе НВВ
		12 375 817,68	Прибыль, учитываемая в НВВ
в 2023	3 644 270,00	3 644 270,00	Амортизация в составе НВВ
		0,00	Прибыль, учитываемая в НВВ
в 2024	8 104 706,00	3 601 680,00	Амортизация в составе НВВ
		4 503 026,00	Прибыль, учитываемая в НВВ
ИТОГО:	25 160 883,68	8 282 040,00	Амортизация в составе НВВ
		16 878 843,68	Прибыль, учитываемая в НВВ

4. ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ ОБ АВТОМАТИЗИРОВАННОЙ ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНОЙ СИСТЕМЕ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (АИСКУЭ)

4.1. Сведения об объектах автоматизации

В рамках реализации инвестиционной программы включению в автоматизированную интеллектуальную систему коммерческого учета электрической энергии (АИСКУЭ) подлежат точки учета в отношении многоквартирных домов и помещений в многоквартирных домах в зоне деятельности Гарантирующего поставщика АО «Салехардэнерго»:

Таблица 2

№	Тип ПУ/оборудования	Год реализации инвестиционной программы		
		2022	2023	2024
1	Однофазные ПУ, шт	599	306	778
	<i>ЗИП-А</i>	17	11	25
2	Трехфазные ПУ прямого включения, шт	0	1	0
	<i>ЗИП-А</i>	0	1	0
3	Трехфазные ПУ трансформаторного включения, шт	8	1	3
	<i>ЗИП-А</i>	1	1	1
4	Трансформаторы тока, шт	18	12	54
	<i>ЗИП-А</i>	1	1	1
5	Каналообразующее оборудование (модемы), шт	390	139	295
	<i>ЗИП-А</i>	12	4	9
6	Симм карта, шт	390	139	295
		12	4	3
7	Каналы опроса ПК «Энергосфера»	5990	3060	7780

ЗИП-А - аварийный (в ЗИП-А включено количество ПУ и элементов измерительного комплекса, а так же расходного материала, для внеплановой замены по заявкам потребителей, в связи с выходом из строя, истечения поверки и другим непредвиденным случаям (3% от общего объема);

Полные перечни точек учета, включаемых в ИСУЭ с потребностью оборудования и расходных материалов (без учета ЗИП-А) приведены в Приложениях:

Приложение №1: Перечень точек учета (ОДПУ) в многоквартирных домах на прямых договорах с АО "Салехардэнерго" с истекающими сроками поверки ОДПУ и элементов измерительного комплекса в период 2022-2024гг.

Приложение №2: Перечень точек учета (ОДПУ), поставщиком услуг, в которых являются Управляющие компании, с истекающими сроками поверки ПУ и элементов измерительного комплекса в период 2022-2024 гг.

Приложение №3: Перечень точек учета (ИПУ) с истечением срока поверки либо отсутствием ПУ в 2022-2024 гг.

4.2. Обоснование выбора поставщиков оборудования.

4.2.1. Приборы учета электроэнергии

При расчете стоимости основного оборудования (приборы учета) для инвестиционного проекта «Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ) в многоквартирных домах в зоне деятельности Гарантирующего поставщика АО «Салехардэнерго» на 2022-2024 гг. был проведен предварительный анализ предложений поставщиков.

Поскольку установка приборов учета будет производиться по принципу «точечной установки», т.е. взамен вышедших из строя или после окончания межповерочного интервала, то обязательным условием рассмотрения предложений поставщиков оборудования являлось наличие в линейке продукции однофазных приборов учета со встроенным реле управления нагрузкой и в линейке трехфазных приборов учета с каналом передачи данных по интерфейсу RS-485, а также соответствие приборов учета и сопутствующего необходимого оборудования передачи данных, требованиям Постановления Правительства РФ от 19 июня 2020 г. N 890 “О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)”. На основании вышеуказанного, были рассмотрены технико-коммерческие предложения (ТКП) заводов-изготовителей приборов учета.

В таблице 3 приведен сравнительный анализ стоимости приборов учета электроэнергии (руб., без НДС).

Таблица 3

№ п/п	Тип оборудо- вания	Коли- чество, шт	ООО «Инко- текс-СК»	ООО «МИЛУР Интеллектуаль- ные Системы»	АО «Электро- технические заводы «Энер- гомера»
1	Счетчик од- нофазный	1 683	9 659 466,30	13 085 325,00	12 047 475,00
2	Трехфазные ПУ прямого включения	1	6 251,43	11 002,00	12 991,67
3	Трехфазные ПУ транс- форматорного включения	12	90 720,00	140 292,00	124 700
	ИТОГО:	1 696	9 756 437,73	13 236 619,00	12 185 166,67

Вывод: наиболее оптимальное предложение по цене приборов учета электроэнергии поступило от ООО «Инкотекс – СК»

4.2.2. Каналообразующее оборудование

Условия рассмотрения каналообразующего оборудования являлись способностью работать в системах сбора данных с приборами учета электроэнергии, работать в сетях сотовой связи 2G и 3G по каналу передачи данных GSM/GPRS, иметь возможность удаленного конфигурирования, способность работать в широком диапазоне входных напряжений питания и температур.

Таким образом, были рассмотрены ценовые предложения двух заводов-изготовителей каналообразующего оборудования:

- ООО «Инкотекс-СК»;
- ООО «Радиофид Системы»;

Сравнительный анализ стоимости каналообразующего оборудования приведен в таблице 4.

Таблица 4

№ п/п	Тип оборудования	Количество	ООО «Инкотекс»	ООО «Радиофид Системы»	АО «Телеофис»
	GSM Модем с интерфейсом RS 485	944	11 427 788,67	4 326 666,67	4 059 200
	Блок питания	944	0	0	
	Антенна	944	0	275 333,33	302 080
	ИТОГО:		11 427 788,67	4 602 000,00	4 361 280

Вывод: наиболее оптимальное предложение по стоимости каналообразующего оборудования поступило от АО «Телеофис».

Выбор каналообразующего оборудования (модем) был сформирован во первых на основании запроса коммерческих предложений из которых оборудование производителя Radiofid, GSM модем irz 21B был самой низкой ценовой категории, во вторых данное оборудование уже на протяжении 4 лет используется при наладке автоматизированной системой учета ресурсов, существующей на сегодняшний день в АО «Салехардэнерго» и зарекомендовало себя как надежное и бесперебойное оборудование, в отличие от других производителей с которыми мы имели печальный опыт работы, таких как Teleofis, Инкотекс, которые в дальнейшем были заменены на продукцию Radiofid, модемы ветки IRZ.

Установка дополнительного оборудования обоснована физическим износом ранее установленного оборудования потребителей и необходима его замена в соответствии со следующими требованиями Правил устройства электроустановок:

(Щит ЩУРн-П 1/3 IP66 РС): Планируется устанавливать в МКД без этажных учетно-распределительных щитов в соответствии с. п. **1.5.30.** В местах, где имеется опасность механических повреждений счетчиков или их загрязнения, или в местах, доступных для посторонних лиц (проходы, лестничные клетки и т.п.), для счетчиков должен предусматриваться запирающийся шкаф с окошком на уровне циферблата, а также п. **1.5.31.** Конструкции и размеры шкафов, ниш, щитков и т.п. должны обеспечивать удобный доступ к зажимам счетчиков и трансформаторов тока. Кроме того, должна быть обеспечена возможность удобной замены счетчика и установки его с уклоном не более 1 град. Конструкция его крепления должна обеспечивать возможность установки и съема счетчика с лицевой стороны.

п. **1.5.35.** При монтаже электропроводки для присоединения счетчиков непосредственного включения около счетчиков необходимо оставлять концы проводов длиной не менее 120 мм. Изоляция или оболочка нулевого провода на длине 100 мм перед счетчиком должна иметь отличительную окраску

(Автоматический выключатель однополюсный, характеристика С, ток 40А): устанавливается в соответствии с п. 1.5.36. Для безопасной установки и замены счетчиков в сетях напряжением до 380 В должна предусматриваться возможность отключения счетчика установленными до него на расстоянии не более 10 м коммутационным аппаратом или предохранителями. Снятие напряжения должно предусматриваться со всех фаз, присоединяемых к счетчику. Ранее установленное оборудование либо отсутствует совсем, либо имеет критический износ (оплавление в местах присоединения, сколы, трещины)

(Сжим ответвительный 4-10 мм²/1,5-10 мм²): устанавливается в соответствии с п. 2.1.21. Соединение, ответвление и оконцевание жил проводов и кабелей должны производиться при помощи опрессовки, сварки, пайки или сжимов (винтовых, болтовых и т.п.) в соответствии с действующими инструкциями, утвержденными в установленном порядке, а также п. 2.1.26. Соединение и ответвление проводов и кабелей, за исключением проводов, проложенных на изолирующих опорах, должны выполняться в соединительных и ответвительных коробках, в изоляционных корпусах соединительных и ответвительных сжимов, в специальных нишах строительных конструкций, внутри корпусов электроустановочных изделий, аппаратов и машин. При прокладке на изолирующих опорах соединение или ответвление проводов следует выполнять непосредственно у изолятора, клицы или на них, а также на ролике.

(Труба пластиковая 20*1мм, пластиковый поворот открывающийся на 90 гр, скоба металлическая двулапковая для диаметра 20 мм, саморез по дереву для крепления скоб 3*40мм): устанавливается в соответствии с п. 2.1.47. В местах, где возможны механические повреждения электропроводки, открыто проложенные провода и кабели должны быть защищены от них своими защитными оболочками, а если такие оболочки отсутствуют или недостаточно стойки по отношению к механическим воздействиям, трубами, коробами, ограждениями или применением скрытой электропроводки.

Щиты распределительные навесные ЩРн-П-6 IP30 необходимы для монтажа GSM модемов и автоматических выключателей однополюсных, кат. В, ток 1 А, будут устанавливаться в МОП МКД где нет этажных учетно-распределительных щитов.

Автоматический выключатель 1 полюсный, кат. В, ток 1 А необходим для защиты персонала при эксплуатации GSM модемов, и защиты от короткого замыкания от сети питания модемов, 220 В.

Провод ПВ 1*0,75 мм² необходим для обеспечения питания GSM модемов от распределительной сети через автоматические выключатели однополюсные, кат. В, ток 1 А в этажных учетно-распределительных щитах в МОП МКД.

DIN рейка необходима для установки ПУ при замене ПУ в этажных учетно-распределительных щитах в МОП МКД и для установки GSM модемов и автоматических выключателей однополюсных, кат. В, ток 1 А в этажных учетно-распределительных щитах в МОП МКД. В виду ее отсутствия в старых щитах либо непригодности эксплуатации.

Провод ВВГ 2*0,75 мм² необходим для обеспечения питания GSM модемов от распределительной сети через автоматические выключатели однополюсные, кат. В, ток 1 А при их монтаже в щитах распределительных навесных ЩРН-П-6 IP30.

Соединительная 5-ти проводная клемма WAGO 222-415 необходима для подключения каналов связи через интерфейс RS 485 GSM модемов и ПУ с помощью кабеля витая пара неэкранированная UTP категория 5е, 4 пары (24 AWG) одножильного.

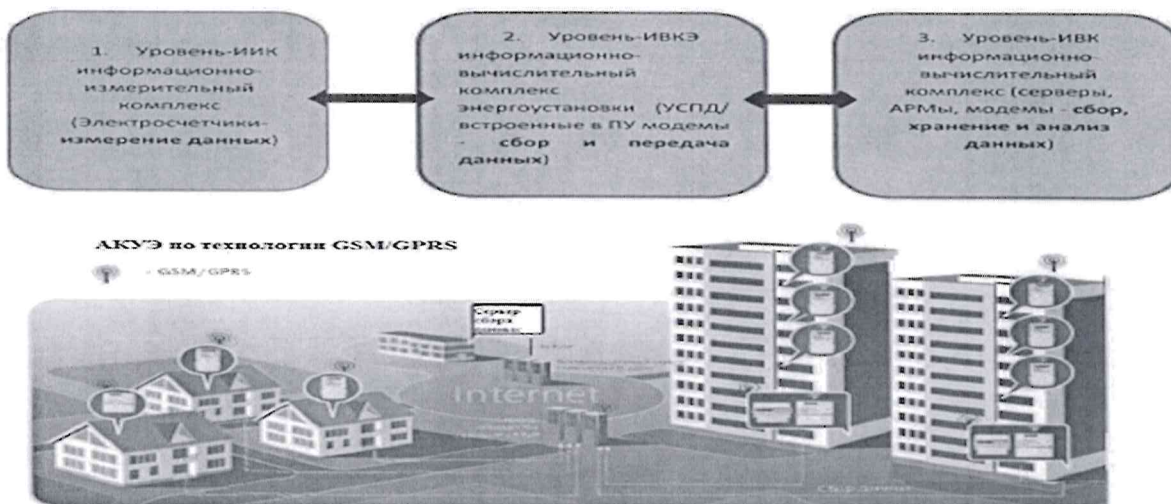
Саморез сверлоконечный по металлу 4*13 необходим для крепления DIN рейки при замене ПУ и монтаже GSM модемов и автоматических выключателей однополюсных, кат. В, ток 1 А в этажных учетно-распределительных щитах в МОП МКД.

Сжим ответвительный 4-10 мм²/1,5-2,5 мм² необходим для соединения провода ПВ 1*0,75 мм² или провода ВВГ 2*0,75 мм² с распределительной сетью.

4.2.3 Программное обеспечение и оборудование ИСУ

ИСУ предназначена для контроля и коммерческого учета электроэнергии, автоматизированного сбора, хранения, обработки и отображения данных об энергопотреблении, для выявления мест потерь или хищения электроэнергии, состояния приборов учета, выявления нештатных ситуаций, а также для полного или частичного ограничения, последующего снятия ограничения электроэнергии.

Структура системы ИСУ является трехуровневой и включает:



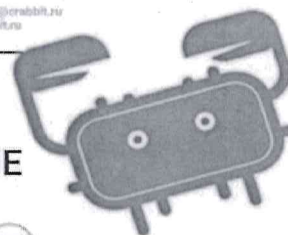
ИСУ представляет собой комплекс, состоящий из следующего оборудования:

- 1-й уровень – информационно измерительный комплекс: абонентские приборы учета электроэнергии
- 2-й уровень – информационно вычислительный комплекс энергоустановки, предназначенный для сбора и передачи данных (УСПД), GSM модемы
- 3-й уровень- информационно вычислительный комплекс: серверное оборудование, АРМы, оборудование GSM связи, программный комплекс для сбора, анализа и хранения данных.

Информационно вычислительный комплекс, а также серверное оборудование предполагается построить на базе программного комплекса «Энергосфера». ПК «Энергосфера» — это программный комплекс с интегрированной средой разработки, гибко обеспечивающий необходимую функциональность верхнего уровня интеллектуальных систем учета различного вида. Обеспечивает решение всех основных задач учета энергоресурсов: осуществляет автоматизированный сбор данных измерений с приборов учета, долговременное хранение учетных данных в специализированной базе данных, обработку первичных данных и предоставление необходимой информации пользователям системы в различных видах (графиках, таблицах, журналах, отчетах). Приказом Минкомсвязи России от 06.09.2016 № 426 ПК «Энергосфера» включен в Единый реестр российских программ для электронных вычислительных машин и баз данных. Соответствует минимальному перечню функций интеллектуальной системы учета и требования к ним: Постановление Правительства РФ от 19 июня 2020 г. N 890 “О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)”.

Анализ стоимости программного обеспечения, а также серверного оборудования приведен в таблице 5

Таблица 5



КОММЕРЧЕСКОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ



Сумма:
3 059 698,00 Р

Дата:
30.мар.21

Номер №:
КР-30032021-01

№	Комментарий	Описание	Кол-во	Цена	Сумма	Наличие
1		Сервер Dell PowerEdge R740XD, 2xGold 6246R (3.4GHz/35.75Mb/16cores), 6x32Gb Dual Rank RDIMM 3200MHz, H730P, 2GB NV Cache, 2x 240GB SSD SATA Mix Use, 4x4TB NLSAS 12Gbps 7.2k, 4x480GB SSD SAS Mixed Use 12Gbps (up to 12x3.5"), Broadcom 5720 QP 1Gbps, Broadcom 57412 Dual Port 10Gb SFP+, iDRAC9 Enterprise, 2xPS 750W, Windows Server 2019 Standard Edition (ROK) (only for Dell PowerEdge) 32 core license, Bezel, R/A, 3Y PNBD	1,00	2 063 386,00 Р	2 063 386,00 Р	оклад
2		Aruba 2930F 24G 45FP+ Swch (24x10/100/1000 RJ-45, 4x1/10G SFP+, L3 lite, 19")	2,00	183 312,00 Р	366 624,00 Р	оклад
3		Aruba 10G SFP+ to SFP+ 1m DAC Cable	4,00	9 188,00 Р	36 752,00 Р	оклад
4		APC Smart-UPS X 3000VA/2700W, RM 4U/Tower, Ext. Runtime, Line-Interactive, LCD, Out: 220-240V 8xC13 (3-gr. switched) 2xC19, Pre-Inst. Web/SNMP, USB, COM, EPO, HS User Replaceable Bat, Black, 3(2) y.wa	1,00	271 220,00 Р	271 220,00 Р	оклад
5		APC NetShelter SX 42U 600mm x 1070mm Enclosure with Sides Black	1,00	270 380,00 Р	270 380,00 Р	оклад
6		APC Rack PDU, Basic, Zero U, 16A, 230V, (20)C13 & (4)C19 out; IEC C20 in	1,00	51 336,00 Р	51 336,00 Р	оклад
Цены приведены с учетом НДС. Оплата долларовых счетов производится по курсу ЦБ на день оплаты.						
Исполнитель: Смирнов Вячеслав Олегович Phone: (495) 135-15-10 #1202 Mob: (926) 555-94-08 E-mail: smirnov@crabbit.ru				Итого:	3 059 698,00 Р	

Руководитель

Бухгалтер

(Handwritten signatures)



Царёв Д.В.

расшифровка подписи

Соломаха Е.Б.

расшифровка подписи

D-Link



NetApp

Microsoft

IBM

EMC

Dell

Aruba

APC

Lenovo

VMware

Цены действительны в течение трех дней с момента выставления коммерческого предложения

129164, г. Москва,
ул. Ярославская, дом 8, кор. 3

тел: +7 (495) 106-00-49
Режим работы: 9:00-19:00

sales@crabbit.ru
crabbit.ru



ООО «Прософт-Системы»
620102, г. Екатеринбург, ул. Волгоградская, 194а
Тел.: +7 (343) 356-51-11, info@prossoftsystems.ru
www.prossoftsystems.ru

р/с 40702810402400000766, к/с 30101810465777100812
Западно-Сибирский филиал ПАО Банка «ФК Открытие», г. Ханты-Мансийск
БИК 047182812, ИНН 6660149600, КПП 665801001
ОКВЭД 27.12; 33.20 ОКПО 55181848

Исх. № 2021-1297 от 25.02.2021 г.

АО «Салехардэнерго»

[О направлении ТКП]

Настоящим письмом направляем коммерческое предложение на поставку оборудования и программного обеспечения производства ООО «Прософт-Системы».

№ п/п	Наименование оборудования	Арт., тип	Ед. изм.	Кол-во	Цена, руб.	Сумма, руб.
	Программное обеспечение	x				2 326 852,00
2	Версия для РРЭ. Поставляется только с сетевым ключом. Включает Web-кабинет Абонента (Администратора, Оператора ЭСО). Работа с тарифами (s.3.14, s.3.15, s.3.16). Опрос счетчиков э/э и PLC-концентраторов (s.3.1.7, s.3.1.8, s.3.1.12) до 3 000 счётчиков электроэнергии	ES-RRE до 3 000 счётчиков электроэнергии	шт.	1	1 932 000,00	1 932 000,00
3	ПК «Энергосфера»: Программа «Импорт из Excel». Импорт данных в БД ПК «Энергосфера» из произвольных макетов XLS	E_DTS	шт.	1	70 000,00	70 000,00
4	ПК «Энергосфера»: Дополнительный модуль к программе «Сервер опроса». OPCсервер	E_OPC	шт.	1	47 000,00	47 000,00
5	ПК «Энергосфера»: Программа «Электроколлектор». Опрос кодовых счетчиков с помощью ноутбука	E_NB	шт.	1	87 000,00	87 000,00

Указанные цены действительны до 31.05.2021.

Директор Департамента АЭС

С.М. Тюков

Перечни инвестиционных проектов
 Раздел 1. План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам
 АО "Салехардэнерго"

Номер группы инвести- ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (наименование Группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестицион- ного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией			Оценка полной стоимости инвестицион- ного проекта в протокольных ценах соответствующ- их лет, млн. рублей (с НДС)	Остаток финансирования капитальных вложений в протокольных ценах соответствующ- их лет, млн. рублей (с НДС)	Финансирование капитальных вложений в протокольных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)																			
					План					План 2022 года	План 2023 года	План 2024 года	Итого (план)																
					в базисном уровне цен, млн рублей (с НДС)	в ценах, сложившихся ко времени составления сметной документации, млн рублей (с НДС)	месяц и год составления сметной документации																						
1				План					План на 01.01.2022 года	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10	11.11	11.12	11.13	11.14	11.15	11.16	11.17	11.18	11.19	11.20	12	13	14	15	16
1	Создание автоматизированной интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии (АИСКУЭ) в многоквартирных домах в зоне деятельности Гарантирующего поставщика АО «Салехардэнерго» на 2022–2024 гг	L_Салехардэнерго-01	2022	2024	25,16			25,16			13,41	-	13,41	-	3,64	-	-	3,64	-	-	8,10			8,10	25,16	-	-	25,16	-
2																													
3	Итого по инвестиционной программе:		2022	2024	25,16			25,16			13,41	-	13,41	-	3,64	-	-	3,64	-	-	8,10			8,10	25,16	-	-	25,16	-

И.о.генерального директора АО "Салехардэнерго" А.В. Дубровских

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 2. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам
АО "Салехардэнерго"

Номер Группы инвести- ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен, млн рублей (без НДС)	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)						Остаток освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)				Итого (план)	
						Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкции, монтаж оборудования	оборудование	прочие затраты	План на 01.01.2022 года	2022 год	2023 год	2024 год					
1			Год начала реализации инвестиционного проекта	План	План	6		7	8	9	10	11	12	13		2022 год	2023 год	2024 год	
1	Создание автоматизированной интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии (АИС КУЭ) в многоквартирных домах в зоне деятельности Гиритирского поставщика АО «Салехардэнерго» на 2022–2024 гг.	L_Салехардэнерго-01	2022	2024	25,16	25,16	0,03	25,16	0,03	15,14	9,12	0,87	-	25,16	13,41	3,64	8,10	25,16	
2																			
3	Итого по инвестиционной программе:	-	2022	2024	25,16	25,16	0,03	25,16	0,03	15,14	9,12	0,87	-	25,16	13,41	3,64	8,10	25,16	

И.о.генерального директора АО "Салехардэнерго"

А.В. Дубровских

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
 Рядел 3 План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету
 АО "Салехардэнерго"

Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету																																		
Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов, млн рублей (без НДС)	2022 год						2023 год						2024 год						Итого												
				План						План						План						План												
				нематериальные активы	основные средства					нематериальные активы	основные средства					нематериальные активы	основные средства					нематериальные активы	основные средства											
				млн рубль (без НДС)	МБ×A ⁰	км ДЗП ⁰	МБ×B ⁰	Другое ⁰	млн рубль (без НДС)	млн рубль (без НДС)	МБ×A ⁰	МБ×B ⁰	км ДЗП ⁰	МБ×A ⁰	МБ×B ⁰	км ДЗП ⁰	Другое ⁰	млн рубль (без НДС)	млн рубль (без НДС)	МБ×A ⁰	МБ×B ⁰	км ДЗП ⁰	МБ×A ⁰	МБ×B ⁰	км ДЗП ⁰	Другое ⁰	млн рубль (без НДС)	млн рубль (без НДС)	МБ×A ⁰	МБ×B ⁰	км ДЗП ⁰	Другое ⁰		
1	Создание автоматизированной интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии (АИСКУЭ) в многоквартирных домах в зоне деятельности Гарантирующего поставщика АО «Салехардэнерго» на 2022–2024 гг	01	25,16	13,41	-			1																										
2																																		
3	Итого по инвестиционной программе:	-	25,16	13,41	-			1																										

И.о.генерального директора АО "Салехардэнерго"

А.В. Дубровских

АО "Салехардэнерго"
полное наименование субъекта электроэнергетики

И.о.генерального директора АО "Салехардэнерго"

А.В. Дубровских

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы

АО "Салехардэнерго"

N п/п	Показатель	2022 год	2023 год	2024 год	Итого (план)
		План	План	План	План
1	2	3	4	5	8
Источники финансирования инвестиционной программы всего (I + II), в том числе:		13,41	3,64	8,10	25,16
I	Собственные средства всего, в том числе:	13,41	3,64	8,10	25,16
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	12,38	0,00	4,50	16,88
1.1.1.	Полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	12,38	0,00	4,50	16,88
1.1.1.1	Реализация электрической энергии и	12,38	0,00	4,50	16,88
1.1.2.	Прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам				-
1.1.3.	Прибыль от технологического присоединения, в том числе:	-	-	-	-
1.1.3.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической энергии				-
1.1.3.2	от технологического присоединения потребителей электрической энергии				-
1.1.4.	Прочая прибыль				-
1.2.	Амортизация основных средств всего, в том числе:	-	-	-	-
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе:	1,04	3,64	3,60	8,28
1.2.1.1.	Реализация электрической энергии и мощности	1,04	3,64	3,60	8,28
1.2.2.	прочая амортизация				-
1.2.2.1.	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:				-
1.3.	Возврат налога на добавленную стоимость				-
1.4.	Прочие собственные средства всего, в том числе:				-
1.4.1.	средства дополнительной эмиссии акций				-
II	Привлеченные средства, всего, в том числе:	-	-	-	-
2.1.	Кредиты				-
2.2.	Облигационные займы				-
2.3.	Векселя				-
2.4.	Займы организаций				-
2.5.	Бюджетное финансирование, всего, в том числе:				-
2.5.1.	средства федерального бюджета, всего, в том числе:				-
2.5.1.1	средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых				-
2.5.2.	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, всего, в том				-
2.5.2.1	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых				-
2.6.	Использование лизинга				-
2.7.	Прочие привлеченные средства (привлечение "+" / возврат "-" - денежных средств акционеров)				-

И.о.генерального директора АО "Салехардэнерго"

А.В. Дубровских

Форма № 1 Финансовый план субъекта электроэнергетики

Инвестиционная программа Акционерное общество "Салехардэнерго"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Субъект Российской Федерации: Ямало-Ненецкий АО

Год раскрытия (предоставления) информации: 2021 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с

рекомендациями решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

1. Финансово-экономическая модель деятельности субъекта электроэнергетики

1. Финансово-экономическая модель деятельности субъекта электроэнергетики														
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год N-3	Год N-2	Год N-1	2021		2022		2023		2024		Итого за период реализации инвестиционной программы
			Факт	Факт	Прогноз (Факт)	План (Утвержденный план)	Факт (Предложение по корректировке утвержденного плана)	План	Предложение по корректировке утвержденного плана	План	Предложение по корректировке утвержденного плана	План	Предложение по корректировке утвержденного плана	
1	2	3	4	5	6	7	8	9		10		11		12
БЮДЖЕТ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ														
I	Выручка от реализации товаров (работ, услуг) всего, в том числе*:	млн рублей						1 228,378		1 265,229		1 303,186		3 796,792
I.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн рублей						0,000		0,000		0,000		0,000
I.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей												
I.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей												
I.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей												
I.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей												
I.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей												
I.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей												
I.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн рублей												
I.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн рублей						1 022,259		1 052,926		1 084,514		3 159,699
I.7	Реализация тепловой энергии (мощности)	млн рублей												
I.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей						0,000		0,000		0,000		0,000
I.8.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей												
I.8.2	в части обеспечения надежности	млн рублей												
I.9	Прочая деятельность	млн рублей						206,119		212,302		218,671		637,093
II	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего, в том числе:	млн рублей						1 204,780		1 240,889		1 278,081		3 723,750
2.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн рублей						0,000		0,000		0,000		0,000
2.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей												
2.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей												
2.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей												
2.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей												
2.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей												
2.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей												
2.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн рублей												
2.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн рублей						622,776		641,459		660,703		1 924,937
2.7	Реализация тепловой энергии (мощности)	млн рублей												
2.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей						0,000		0,000		0,000		0,000
2.8.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей												
2.8.2	в части обеспечения надежности	млн рублей												
2.9	Прочая деятельность	млн рублей												
III	Материальные расходы всего, в том числе:	млн рублей						622,776		641,459		660,703		1 924,937
2.1.1	расходы на топливо на технологические цели	млн рублей												
2.1.2	покупная энергия, в том числе:	млн рублей						622,776		641,459		660,703		1 924,937
2.1.2.1	покупная электрическая энергия (мощность) всего, в том числе:	млн рублей						622,776		641,459		660,703		1 924,937
2.1.2.1.1	на технологические цели, включая энергию на компенсацию потерь при ее передаче	млн рублей												
2.1.2.1.2	для последующей перепродажи	млн рублей												
2.1.2.2	покупная тепловая энергия (мощность)	млн рублей								0,000		0,000		0,000
2.1.3	сырье, материалы, запасные части, инструменты	млн рублей												
2.1.4	прочие материальные расходы	млн рублей												
IV	Работы и услуги производственного характера всего, в том числе:	млн рублей						474,562		488,799		503,463		1 466,823
2.2.1	услуги по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	млн рублей												
2.2.2	услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальной сетевой организации	млн рублей						474,562		488,799		503,463		1 466,823
2.2.3	услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей												
2.2.4	услуги инфраструктурных организаций*****	млн рублей												
2.2.5	прочие услуги производственного характера	млн рублей												
IV	Расходы на оплату труда с учетом страховых взносов	млн рублей						85,410		87,873		90,612		263,995
IV	Амортизация основных средств и нематериальных активов	млн рублей						1,160		1,160		1,160		3,481
IV	Налоги и сборы всего, в том числе:	млн рублей						0,690		0,711		0,732		2,134
2.5.1	налог на имущество организации	млн рублей												
2.5.2	прочие налоги и сборы	млн рублей						0,690		0,711		0,732		2,134
IV	Прочие расходы всего, в том числе:	млн рублей						20,182		20,787		21,411		62,379
2.6.1	работы и услуги непроизводственного характера	млн рублей												
2.6.2	арендная плата, лицензионные платежи	млн рублей												
2.6.3	иные прочие расходы	млн рублей						20,182		20,787		21,411		62,379
IV	Иные сведения:	млн рублей						0,000		0,000		0,000		0,000
2.7.1	Расходы на ремонт	млн рублей												
2.7.2	Коммерческие расходы	млн рублей												
2.7.3	Управленческие расходы	млн рублей								0,000		0,000		0,000
III	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II) всего, в том числе:	млн рублей						23,597		24,340		25,105		73,042
3.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн рублей						0,000		0,000		0,000		0,000
3.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей												
3.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей												
3.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей												
3.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей												
3.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей												
3.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей												
3.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн рублей												
3.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн рублей						399,483		411,468		423,812		1 234,762
3.7	Реализация тепловой энергии (мощности)	млн рублей												
3.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей						0,000		0,000		0,000		0,000
3.8.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей												
3.8.2	в части обеспечения надежности	млн рублей												
3.9	Прочая деятельность	млн рублей						206,119		212,302		218,671		637,093
IV	Прочие доходы и расходы (сальдо) (строка 4.1 - строка 4.2)	млн рублей						-11,501		-11,501		-11,501		-34,502
4.1	Прочие доходы всего, в том числе:	млн рублей						0,000		0,000		0,000		0,000
4.1.1	доходы от участия в других организациях	млн рублей												
4.1.2	проценты к получению	млн рублей												
4.1.3	восстановление резервов всего, в том числе:	млн рублей						0,000		0,000		0,000		0,000
4.1.3.1	по сомнительным долгам	млн рублей												
4.1.4	прочие внерезервационные доходы	млн рублей												
4.2	Прочие расходы всего, в том числе:	млн рублей						11,501		11,501		11,501		34,502
4.2.1	расходы, связанные с персоналом	млн рублей												
4.2.2	проценты к уплате	млн рублей												
4.2.3	создание резервов всего, в том числе:	млн рублей						11,501		11,501		11,501		34,502
4.2.3.1	по сомнительным долгам	млн рублей						11,501		11,501		11,501		34,502
4.2.4	прочие внерезервационные расходы	млн рублей												
V	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV) всего, в том числе:	млн рублей						12,097		12,839		13,604		38,540
5.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн рублей						0,000		0,000		0,000		0,000
5.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей												
5.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей												
5.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей												
5.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей												
5.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей												
5.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей												
5.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн рублей												
5.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн рублей						12,097		12,839		13,604		38,540

[illegible]

