

Пояснительная записка к отчетности о реализации программы в области
энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО
«Управляющая компания Пионер»
за 2019 год.

Информация об организации:

Наименование предприятия: Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Пионер»

Адрес: 670000, респ. Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Корабельная, д.41.

Ф.И.О. Руководителя: Генеральный директор Зимин Роман Владимирович

тел: 8 (3012) 201-000, факс: 8 (3012) 201-000 доп. 231

E-mail: info@sigma.irk.ru

Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Пионер» осуществляет электросетевую деятельность с начала 2018г.

- ✓ Оказание услуг по передаче электрической энергии;
- ✓ Оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям;
- ✓ Эксплуатация электросетевого хозяйства, находящегося на долгосрочной аренде.

Сведения об электросетевом оборудовании:

ООО «Управляющая компания Пионер» не владеет на праве собственности недвижимостью имуществом, все объекты электросетевого хозяйства принадлежат ему на праве аренды.

В настоящее время в состав электросетевого хозяйства входят:

Подстанции 35/6 кВ – 1 шт;

Подстанции 6/0,4 кВ – 14 шт;

25 - трансформаторов, с суммарной установленной мощностью 36966 кВА;
17 км кабельных линий 6 кВ;

15 км кабельных линий 0,4 кВ;

Поступление электрической энергии в сеть ООО «Управляющая компания «Пионер» осуществляется от сетей ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго».

Передача электрической энергии осуществляется потребителям Гарантирующего поставщика – АО «Читаэнергосбыт», а также в смежные территориально-сетевые организации (ТСО) - ПО ЦЭС (филиал ПАО «МРСК-Сибири» и с ноября 2018 года ООО «Бурятская энергетическая компания».

Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники – автотранспорта нет.

Сведения о количестве точек приема.

Наименование точки приема	Место установки прибора учета	Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета
1. Прием от ОАО «МРСК Сибири-Бурятэнерго»			
1	ПС-35\6кв «Стеклозавод» ввод 1Т-6 кв	Меркурий 230	35414313
2	ПС-35\6кв «Стеклозавод» ввод 2Т-6кв	Меркурий 230	35410988
3	ПС-35\6кв «Стеклозавод» ТСН-1	ЦЭ6803В	851 780704163121
4	ПС-35\6кв «Стеклозавод» ТСН-2	ЦЭ6803В	851 780704164364
2. Прием от ПО ЦЭС (филиал ПАО «МРСК Сибири»-«Бурятэнерго»			
1	Фидер № 19 ПС Левобережная	Меркурий 230	7034164
2	Фидер № 26 ПС Левобережная	Меркурий 230	15597203
3	Фидер № 8 ПС Центральная	Меркурий 230	15597760
4	Фидер № 11 ПС Центральная	Меркурий 230	15597657

Приборы учета в основном стоят на границе балансовой принадлежности и имеют возможность к подключению автоматизированной информационной измерительной системе.

Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов.

Теплоснабжение:

В собственности предприятия отсутствуют нежилые и жилые помещения.

Занимаемые помещения находятся в аренде.

Водоснабжение:

В собственности предприятия отсутствуют нежилые и жилые помещения.

Занимаемые помещения находятся в аренде.

Водоотведение:

В собственности предприятия отсутствуют нежилые и жилые помещения

Занимаемые помещения находятся в аренде.

Баланс электрической энергии ООО «Управляющая компания Пионер»

Наименование	Ед.изм.	2019 план	2019 факт	2020 план
Прием эл.энергии из сети	Млн.квт.ч	20,725	21,44	20,725
В том числе				
ВН		0	0	0
СН!		20,725	21.44	20,725
СНП		0	0	0
НН		0	0	0

Передано эл.энергии	Млн.квт-ч	18,307	19732.17	18.307
В том числе				
ВН		0	0	
СН 1		0		
СНП		18,226	19732,08	18.226
НН		0,081	0,094	0,081

Анализ существующего положения обеспечения энергоснабжения потребителей и обеспечения энергоэффективности

Проведен анализ режима работы сети и проведена оценка технического состояния оборудования.

В основные затраты энергоресурсов связаны с передачей и распределением электроэнергии потребителям и смежным сетевым организациям и включает в себя:

- технические потери электроэнергии на ее транзит;
- технические потери электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды подстанций;
- технические потери электроэнергии, возникающие при неравномерном распределении нагрузки

Структура потерь по уровням напряжения

Наименование	ед.изм.	2019г.план	2019фактг.	2020 г.
Потери эл.энергии в т.ч.по уровням напряжения	Млн.квт-час	2,42	1,709	2,42
	%	11.67	7.97	11,67
ВН	Млн.квт-час	-	-	-
	%	-	-	-
СН1	Млн.квт-час	1,196	1	1,196
	%	5,77		5,77
СНП	Млн.квт-час	1,187	1.709	1,187
	%	6,08	7.97	5,73
НН	Млн.квт-час	0,035-	-	0,035
	%	0,016-	-	-0,16

Таблица технического состояния оборудования подстанций

Объекты	Район. улица	состояние
ПС-35\6	Улан-Удэ Советский р-н Борсоева 109	удовлетворительное

ТП – 1	- -	хорошее
ТП - 2		удовлетворительное
ТП - 3		хорошее
ТП - 4		хорошее
ТП – 5		удовлетворительное
РП - 6		удовлетворительное
ТП - 0	Улан – Удэ Советский р-н ул.Корабельная 32	Удовлетворительное
ТП - 2		хорошее
ТП - 3		хорошее
ТП- 5		хорошее
ТП - 6		хорошее
РП - 6		хорошее
ТП - 879	Улан-Удэ Октябрьский р-н ул.Сахьянова 9	удовлетворительное
ТП - 880		удовлетворительное

Техническое состояние оборудования КЛ

Точка ТП	Наименование питающих линий	Марка кабеля	состояние
ТП – 35\6	Ф.10-ТП-1	АСБ 3х185-120м	Удовлетворит.
ТП -35\6	Ф 17 – ТП - 1	АСБ 3х185-120	удовлетворит
ТП – 35 \6	Ф 6 – ТП2-1ТП	ААБ3х185-327	Удовлетворит.
ТП – 35 \ 6	Ф 22 – ТП2-2Т	ААБ-3х185-331	удовлетворител
ТП – 35\6	Ф 24 – ТП3-1Т	ААБ-3х150-42	Удовлетворит.
ТП- 35\6	Ф 2-ТП3-2Т	ААБ-3х150-47	удовлетворител
ТП - 1	Ф2-ТП-4	ААБ-3х120-436	удовлетворител
ТП – 35\6	Ф 3	АПвПУ3х240-4900	хорошее
ТП-35\6	Ф25	АПвПУ-3х240-4900	хорошее

ООО «Управляющая компания «Пионер» зарегистрировано и допущено к осуществлению деятельности по эксплуатации электрических сетей и оказание услуг по передаче электрической энергии в качестве ТСО Постановлением Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия с 01.01.2018 года. На основании вышеизложенного информации о достигнутых результатах и сравнение показателей за последние пять лет отсутствуют.

Экономические показатели программы

Затраты организации на программу в натуральном выражении

1. за 2018 год составили 0.106 млн .руб при плане 0,032 млн.руб.. в том числе
2. Замена приборов учета ,выведенных из реестра коммерческих приборов учета в 2018 году по плану 2 единицы, фактически – 9 единиц.
3. Замена ламп накаливания и прожекторов на светодиодные в 2018 году -20 шт
4. Произведен ремонт кабельных линий на сумму 0, 665 млн.руб.
5. За 2019 год при плане 295.5 тыс.руб. фактически на сумму 198,71 т.р.

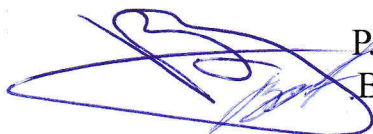
6. Замена приборов учета .выведенных из реестра коммерческих приборов учета в 2019 году при плане 2 единицы фактически 1 шт.-4,405 т.р.
7. Приобретение фотодиодных регуляторов включения освещения 2019 году-2 шт..камера видеонаблюдения на сумму 131,2
8. Замена ламп накаливания и прожекторов на светодиодные в 2019 году- 7 шт фактически – 31 шт. на сумму 62.1 т.р.

Приложение : Сводная форма мониторинга приложение № 1

Отчет о достижении целевых и прочих показателей программы
приложение № 2

Отчет о реализации мероприятий приложение № 3

Генеральный директор
Главный энергетик



Р.В.Зимин

В.Ю.Соловьев