

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 недвижимости 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	ПС35\бкв»Стеклозавод»ввод 1Т-6 кв	Меркурий 230	35414313
2	ПС-35\бкваСтеклозавод ввод 2Т-6кв	Меркурий 230	35410988
3	ПС-35\бкваСтеклозавод ТСН-1	ЦЭ6803В	851 780704163121
4	ПС-35\бква Стеклозавод ТСН-2	ЦЭ6803В	851 780704164364
2. Прием от ПО ЦЭС (филиал ПАО «МРСК Сибири»-«урятэнерго»)			
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	2020план
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 хозяйствственные 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 3x185-120м	Удовлетворит.
ТП -35\6	Ф 17 – ТП - 1	АСБ 3x185-120	удовлетворит
ТП – 35 \6	Ф 6 – ТП2-1ТП	ААБ3x185-327	Удовлетворит.
ТП – 35 \ 6	Ф 22 –ТП2-2Т	ААБ-3x185-331	удовлетворител
ТП – 35\6	Ф 24 – ТП3-1Т	ААВ-3x150-42	Удовлетворит.
ТП- 35\6	Ф 2-ТП3-2Т	ААБ-3x150-47	удовлетворител
ТП - 1	Ф2-ТП-4	ААБ-3x120-436	удовлетворител
ТП – 35\6	Ф 3	АПвПУ3x240-4900	хорошее
ТП-35\6	Ф25	АПвПУ-3x240-4900	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

- за 2018 год составили 0,106 млн.руб при плане 0,032 млн.руб.. в том числе
- Замена приборов учета ,выведенных из реестра коммерческих приборов учета в 2018 году по плану 2 единицы, фактически – 9 единиц.
- Замена ламп накаливания и прожекторов на светодиодные в 2018 году -20 шт
- Произведен ремонт кабельных линий на сумму 0, 665 млн.руб.
- За 2019 год при плане 295,5 тыс.руб. фактически на сумму 198,71 т.р.

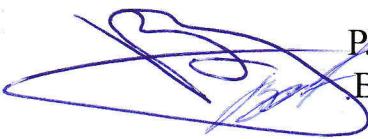
6. Замена приборов учета .выведенных из реестра коммерческих приборов учета в 2019 году при плане 2 единицы фактически 1 шт.-4,405 т.р.
7. Приобретение фотодиодных регуляторов включения освещения 2019году-2 шт..камера видеонаблюдения на сумму 131,2
8. Замена ламп накаливания и прожекторов на светодиодные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



P.B.Зимин
В.Ю.Соловьев