

НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО «МЕЖРЕГИОНАЛЬНЫЙ АЛЬЯНС ЭНЕРГОАУДИТОРОВ»
(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

СРО-Э-150, 14.12.2012

(номер и дата регистрации в государственном реестре саморегулируемых организаций в области энергетических обследований)

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «2К ИНЖИНИРИНГ»
(полное наименование организации (лица), проводившей энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № ЭП.150.0106-0219-2018
потребителя топливно-энергетических ресурсов

МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ ДОШКОЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ "СЕЯХИНСКИЙ ДЕТСКИЙ САД "ОЛЕНЕНОК"
(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам обязательного
энергетического обследования

Зам. генерального
директора  Пустовалов П.В.
(должность, подпись лица (руководителя организации),
проводившего энергетическое обследование, и печать организации
(лица, проводившей энергетическое обследование)

Заведующий  Матшина О.А.
(должность, подпись руководителя организации (коллегиального
исполнительного органа организации), заказавшей проведение
энергетического обследования, или уполномоченного им лица и печать
организации)

Директор  Кокорин А.В.
(должность, подпись лица, осуществляющего функции
единоличного исполнительного органа СРО
(руководителя коллегиального исполнительного органа СРО))

Январь 2018

(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования
МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ ДОШКОЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
"СЕЯХИНСКИЙ ДЕТСКИЙ САД "ОЛЕНЕНОК"
(полное наименование обследуемой организации)

1. Организационно-правовая форма Бюджетные учреждения _____
2. Почтовый адрес 629705, Ямало-Ненецкий Автономный округ, р-н Ямальский, с. Се-Яха, ул. Совхозная, 12 _____
3. Место нахождения 629705, Ямало-Ненецкий Автономный округ, р-н Ямальский, с. Се-Яха, ул. Совхозная, 12 _____
4. Полное наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ ДОШКОЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ДЕТСКИЙ САД "ОЛЕНЕНОК" _____
5. Доля государственной (муниципальной) собственности в уставном капитале организации, % 100 _____
6. Реквизиты организации:
 - 6.1. ОГРН (ОГРНИП) 1058900001522 _____
 - 6.2. ИНН 8909002056 _____
 - 6.3. КПП (для юридических лиц) 890901001 _____
 - 6.4. Банковские реквизиты:
 - 6.4.1. Полное наименование банка РКЦ САЛЕХАРД _____
 - 6.4.2. БИК 047182000 _____
 - 6.4.3. Расчетный счет 40701810200001000008 _____
 - 6.4.4. Лицевой счет (при наличии) _____
7. Коды по классификаторам:
 - 7.1. Основной код по ОКВЭД2 80.10.1 _____
 - 7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД2 _____
 - 7.3. Код по ОКОГУ _____
8. Ф.И.О., должность руководителя МАТШИНА ОКСАНА АНАТОЛЬЕВНА, Заведующий _____
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Гилев Алексей Николаевич, И.о. заведующего по АХЧ, 834996(2-55-61) _____
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Гилев Алексей Николаевич, И.о. заведующего по АХЧ, 834996(2-55-61) _____
11. Сведения о внедрении системы энергетического менеджмента*:
 - 11.1. Дата (месяц, год) внедрения системы энергетического менеджмента _____
 - 11.2. Полное наименование организации, осуществившей сертификацию _____
 - 11.3. ИНН организации, осуществившей сертификацию _____
 - 11.4. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за внедрение системы энергетического менеджмента в обследуемой организации _____

* Пункты 11.1-11.4 заполняются при внедрении или внедренной системе энергетического менеджмента в обследуемой организации.

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2013	2014	2015	2016	
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	***	—	—	—	Услуги в области дошкольного образования	Услуги в области дошкольного образования
2	Код основной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	***	—	—	—	85.11.1	85.11.1
3	Номенклатура дополнительной продукции (работ, услуг)	***	—	—	—	—	—
4	Код дополнительной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	***	—	—	—	—	—
5	Объем производства продукции (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	—	—	—	35929	42000,99
5.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	35929	42000,99
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
6	Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	человек	—	—	—	120	120
6.1	основной продукции (работ, услуг)	человек	—	—	—	120	120
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг)		—	—	—	—	—
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	—	—	—	15565	15568
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	15565	15568
7.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
8	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	т у. т.	—	—	—	123,962	206,83
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т у. т.	—	—	—	123,962	206,83
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т.	—	—	—	—	—
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	—	—	—	449	215,6
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	449	215,6
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
10	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. куб. м	—	—	—	1,46	0,7
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	—	—	—	1,46	0,7
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	—	—	—	—	—
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	—	—	—	0,00345	0,00492
12	Энергоемкость производства дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	—	—	—	—	—
13	Доля платы за энергетические ресурсы и	%	—	—	—	44,571	37,579

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2013	2014	2015	2016	
	воду в объеме произведенной основной продукции (работ, услуг)						
14	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг)	%	—	—	—	—	—
15	Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	—	—	—	0,06	0,06
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	—	—	—	0,045	0,045
17	Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:	чел.	—	—	—	54	52
17.1	производственного персонала	чел.	—	—	—	—	—

1 т. т. – 29,31 ГДж

Сведения об обособленных подразделениях организации

Таблица 2

№ п/п	Наименование подразделения	Адрес местонахождения	КПП (в случае отсутствия – территориальный код ФНС)	Среднесписочная численность	
				работников (всего), чел.	производственного персонала, чел.

* Четыре года, предшествующих отчетному (базовому) году.

** Последний полный календарный год перед датой составления энергетического паспорта.

*** Не заполняется.

Примечания: Потребление за 2013-2015 гг. отсутствует в связи с тем, что детский сад в эксплуатации с марта 2016 года.

Сведения об оснащённости узлами (приборами) учета*

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.									
		Электрической энергии		Тепловой энергии		Газа		Холодной воды		Горячей воды	
		всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**
1	Сведения об оснащённости узлами (приборами) коммерческого учета										
1.1	Количество оборудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего. в том числе:	3	—	2	—	—	—	1	—	—	—
1.1.1	полученной от стороннего источника	3	—	2	—	—	—	1	—	—	—
1.1.2	собственного производства	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.1.3	потребленной на собственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.1.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2	Количество необорудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего. в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.1	полученной от стороннего источника	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.2	собственного производства	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.3	потребленной на собственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.3	Количество узлов (приборов) учета с нарушенными сроками поверки	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.4	Количество узлов (приборов) учета с нарушением требований к классу точности (относительной погрешности) узла (прибора) учета	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.									
		Электрической энергии		Тепловой энергии		Газа		Холодной воды		Горячей воды	
		всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**
2	Сведения об оснащённости узлами (приборами) технического учета										
2.1	Суммарное количество узлов (приборов) учета	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Рекомендации по совершенствованию систем учета энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

Наименование ресурса	Рекомендации
Электрическая энергия	—
Тепловая энергия	—
Газ	—
Холодная вода	—
Горячая вода	—

* При заполнении Таблицы 1 не допускается дублирование количества узлов (приборов) учета используемых энергетических ресурсов в разных балансовых группах (полученных от стороннего источника, собственного производства, потребленных на собственные нужды, отданных сторонним потребителям). В случае использования одних и тех же узлов (приборов) учета для разных балансовых показателей, количество указывается только в одной из балансовых групп.

** Автоматизированная информационно-измерительная система.

Примечания: —

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и воды и его изменениях

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2013	2014	2015	2016		
1	Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего в том числе:	т у.т.	—	—	—	123,962	206.83	—
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	—	—	—	137,66	137,93	Потребления зависит от количества работников и детей.
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч	—	—	—	137,66	137,93	—
1.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	—	—	—	730,02	1309,15	Потребление зависит от погодных условий.
1.2.1	в том числе по узлам (приборам) учета	Гкал	—	—	—	730,02	1309,15	—
1.3	Твердого топлива	т	—	—	—	—	—	—
1.4	Жидкого топлива	т	—	—	—	—	—	—
1.5	Природного газа (кроме моторного топлива), всего	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.5.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.6	Сжиженного газа, всего	тыс. т	—	—	—	—	—	—
1.6.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. т	—	—	—	—	—	—
1.7	Сжатого газа, всего	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.7.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.8	Попутного нефтяного газа, всего	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.8.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.9	Моторного топлива, всего в том числе:	т у.т.	—	—	—	2,774	2.883	—
1.9.1	бензина	тыс. л	—	—	—	2,45	2,546	Потребление зависит от количества выездов.
1.9.2	керосина	тыс. л	—	—	—	—	—	—
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л	—	—	—	—	—	—
1.9.4	сжиженного газа	т	—	—	—	—	—	—
1.9.5	сжатого газа	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.9.6	твердого топлива	т	—	—	—	—	—	—
1.9.7	жидкого топлива (кроме пунктов 1.9.1 – 1.9.4)	т	—	—	—	—	—	—
1.10	Воды, всего	тыс. куб. м	—	—	—	1,46	0,7	Потребления зависит от количества работников и детей.
1.10.1	в том числе по приборам учета	тыс. куб. м	—	—	—	1,46	0,7	—
1.11	Иных энергетических ресурсов	т у.т.	—	—	—	—	—	—
2	Объем потребления энергетических ресурсов (воды), произведенных для потребления на собственные нужды							

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2013	2014	2015	2016		
2.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	—	—	—	—	—	—
2.1.1	в том числе с использованием возобновляемых источников энергии	тыс. кВт·ч	—	—	—	—	—	—
2.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	—	—	—	—	—	—
2.2.1	в том числе с использованием возобновляемых источников энергии	Гкал	—	—	—	—	—	—
2.3	Воды, всего	тыс. куб. м	—	—	—	—	—	—
	Итого потребление энергетических ресурсов произведенных для потребления на собственные нужды, с использованием возобновляемых источников энергии	т у.т.	—	—	—	—	—	—

1 т у. т. – 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 1.9).

Примечания: Потребление за 2013-2015 гг. отсутствует в связи с тем, что детский сад в эксплуатации с марта 2016 года.

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениям

(в тыс. кВт·ч)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2013	2014	2015	2016		2018	2019	2020	2021	2022
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	—	—	—	137,66	137,93	134,685	132,233	132,12	132,12	132,12
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	—	—	—	137,66	137,93	134,685	132,233	132,12	132,12	132,12
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	—	—	—	137,66	137,93	134,685	132,233	132,12	132,12	132,12
2.1.1	производственный (технологический) расход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	хозяйственные нужды	—	—	—	137,66	137,93	134,685	132,233	132,12	132,12	132,12
2.1.3	электрическое отопление	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.4	электрический транспорт	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.5	прочие собственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3.1	технологические потери, всего, в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	условно-постоянные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	нагрузочные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3.2	нерациональные потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	—	—	—	137,66	137,93	134,685	132,233	132,12	132,12	132,12
3	Потенциал энергосбережения электрической энергии	—	—	—	—	5,81	2,565	0,113	0	0	0

* Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Примечания: Потребление за 2013-2015 гг. отсутствует в связи с тем, что детский сад в эксплуатации с марта 2016 года.

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2013	2014	2015	2016		2018	2019	2020	2021	2022
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	—	—	—	730,02	1309,15	1294,266	1271,013	1263,05	1263,05	1263,05
1.2	Собственное производство, всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.1	электрическое отопление	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	—	—	—	730,02	1309,15	1294,266	1271,013	1263,05	1263,05	1263,05
2	Расход										
2.1	Технологические расходы, всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.1	пара, из них контактным (острым) способом	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	горячей воды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2	Отопление и вентиляция, всего в том числе:	—	—	—	730,02	1309,15	1294,266	1271,013	1263,05	1263,05	1263,05
2.2.1	калориферы воздушные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Горячес водоснабжение	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.4	Субабоненты (сторонние потребители	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.5	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого производственный расход	—	—	—	730,02	1309,15	1294,266	1271,013	1263,05	1263,05	1263,05
2.6	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	—	—	—	730,02	1309,15	1294,266	1271,013	1263,05	1263,05	1263,05
3	Потенциал энергосбережения тепловой энергии	—	—	—	—	46,1	31,216	7,963	0	0	0

* Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Примечания: Потребление за 2013-2015 гг. отсутствует в связи с тем, что детский сад в эксплуатации с марта 2016 года.

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива

Таблица 1

(в т.у. т.)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2013	2014	2015	2016		2018	2019	2020	2021	2022
1	Приход										
	Итого суммарный приход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	Расход										
2.1	Технологическое использование, всего. в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.1	истопливно использованис (в виде сырья)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	нагрев	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.3	сушка	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.4	обжиг (плавление, отжиг)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.5	бытовое использование	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2	На выработку тепловой энергии, всего. в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2.1	в котельной	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2.2	в собственной ТЭС (включая выработку электрической энергии)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	Потенциал энергосбережения котельно-печного топлива	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

1 т.у. т. – 29,31 ГДж

* Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Сведения по выбросам CO₂-эквивалента при использовании энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год

Таблица 2

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса (далее ТЭР)	Количество, т.у. т.	Вид экономической деятельности*	Переводной коэффициент	Количество CO ₂ -эквивалента, т
1	Использование ТЭР в отчетном (базовом) году				
1.1	Моторное топливо: бензин	2,883	80,10.1	2,03	5,853
	Итого	2,883	_**		
2	Снижение объемов потребления ТЭР за отчетный период***				

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса (далее ТЭР)	Количество, т у. т.	Вид экономической деятельности*	Переводной коэффициент	Количество CO ₂ -эквивалента, т
	Итого	—			—**

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Указывается код вида экономической деятельности по ОКВЭД/2, для осуществления которой используется ТЭР. Если ТЭР используется для осуществления нескольких видов экономической деятельности, коды по ОКВЭД/2 указываются через запятую.

** Не заполняется.

*** Расчет снижения выбросов определяется по приведенному в энергетическом паспорте потенциалу энергосбережения.

Сведения по выбросам CO₂-эквивалента
при использовании энергетических ресурсов и его изменениях*

Таблица 3

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса	Количество CO ₂ -эквивалента, т									
		предшествующие годы				отчетный (базовый) год	прогноз на последующие годы**				
		2013	2014	2015	2016		2017	2018	2019	2020	2021
1.1	Моторное топливо: бензин	—	—	—	5,632	5,853	5,8	5,78	5,76	5,74	5,71
	Итого	—	—	—	5,632	5,853	5,8	5,78	5,76	5,74	5,71
2.1	Превышение над установленным лимитом по выбросам CO ₂ -эквивалента	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2	Утилизация выбросов (в т. ч. полезная)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Плата за выбросы, тыс. руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Допустимые топливно-энергетические ресурсы:

- твердое топливо (кроме моторного топлива);
- жидкое топливо (кроме моторного топлива);
- природный газ;
- сжиженный газ;
- сжатый газ;
- попутный нефтяной газ;
- моторное топливо: бензин;
- моторное топливо: керосин;
- моторное топливо: дизельное топливо;
- моторное топливо: сжиженный газ;
- моторное топливо: сжатый газ;
- моторное топливо: твердое топливо;
- моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа).

* По электрической энергии расчет не производится.

** Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Примечания: —

Сведения об использовании моторного топлива

№ п/п	Вид транспортного средства, предназначение оборудования**	Наименование (марка) транспортного средства, оборудования	Количество единиц транспортных средств, оборудования	Грузо-подъемность, т, пассажироместность, чел.	Объем перевозок, тыс. т-км, тыс. пасс-км. ***	Сведения об использовании моторного топлива за отчетный (базовый) год*								
						№ п/п	вид использованного топлива, электрическая энергия	способ измерения расхода топлива (электрической энергии)	удельный расход топлива и электрической энергии, л/100 км, л/моточас, т/100 км, т/моточас, н. куб. м/100 км, н. куб. м/моточас, кВт·ч/100 км, кВт·ч/моточас		пробег, тыс. км, отработано, моточас	количество топлива и электрической энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВт·ч		потери топлива и электрической энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВт·ч
									нормативный	фактический		полученного	израсходованного	
1	Сухопутный	УАЗ-390995	1	7 чел.	—	1	Моторное топливо: бензин	По одомеру	12 л/100 км	12 л/100 км	21.221 тыс. км	2.546 тыс. л	2.546 тыс. л	0 тыс. л

* Сведения об использовании электрической энергии указываются только по электрическому транспорту.

** Вид транспортного средства (предназначение оборудования) указывается в зависимости от среды, в которой транспортное средство (оборудование) выполняет свои функции (сухопутный, воздушный, водный и космический). Возможно совмещение сред (амфибии, летающие лодки, экранопланы, суда на воздушной подушке и др.).

*** Указывается для транспортных средств осуществляющих грузо и пассажиро-перевозки.

Примечания: —

Сведения по балансу воды и его изменениях

(в тыс. куб. м)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2013	2014	2015	2016		2018	2019	2020	2021	2022
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	—	—	—	1,46	0,7	0,69358	0,686	0,686	0,686	0,686
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	—	—	—	1,46	0,7	0,69358	0,686	0,686	0,686	0,686
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	—	—	—	1,46	0,7	0,69358	0,686	0,686	0,686	0,686
2.1.1	производственный (технологический) расход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	хозяйственно-питьевые нужды	—	—	—	1,46	0,7	0,69358	0,686	0,686	0,686	0,686
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого производственный расход	—	—	—	1,46	0,7	0,69358	0,686	0,686	0,686	0,686
2.4	Нерациональные потери в системах водоснабжения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	—	—	—	1,46	0,7	0,69358	0,686	0,686	0,686	0,686
3	Потенциал энергосбережения воды	—	—	—	—	0,014	0,00758	0	0	0	0

* Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Примечания: Потребление за 2013-2015 гг. отсутствует в связи с тем, что детский сад в эксплуатации с марта 2016 года.

Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов

Таблица 1

№ п/п	Наименование и источник вторичного (теплового) энергетического ресурса (далее – ВЭР)	Характеристики ВЭР				характерные загрязнители, их концентрация, %	Годовой выход ВЭР, Гкал	Годовое фактическое использование, Гкал	Примечание
		фазовое состояние	расход куб. м/ч	давление, МПа	температура, °С				
	Итого						—	—	—

* Не заполняется.

Сведения об использовании альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии

Таблица 2

№ п/п	Наименование альтернативного (местного) или возобновляемого вида ТЭР	Основные характеристики	Теплотворная способность, ккал/кг	Годовая наработка энергоустановки, ч	КПД энергоустановки, %	Годовой фактический выход энергии за отчетный (базовый) год		Примечание
						по тепловой энергии, Гкал	по электрической энергии, МВт·ч	
	Итого					—	—	—

1 т у. т. – 29,31 ГДж

* Не заполняется.

Примечания: Вторичные энергетические ресурсы, альтернативные виды топлива и возобновляемые источники энергии не использует.

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

Таблица 1

№ п/п	Наименование здания (строения, сооружения)	Количество и установленная мощность светильников						Суммарная установленная мощность*, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч				
		со световой отдачей менее 35 лм/Вт		со световой отдачей от 35 до 100 лм/Вт		со световой отдачей более 100 лм/Вт			предшествующие годы				отчетный (базовый) год
		шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт		2013	2014	2015	2016	
1	Внутреннее освещение, всего в том числе:	159	8	285	12	—	—	20	—	—	—	50250	50460
1.1	Основных цехов (производств), всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2	Вспомогательных цехов (производств), всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.3	Административно-бытовых корпусов (АБК), всего в том числе:	159	8	285	12	—	—	20	—	—	—	50250	50460
1.3.1	Главный корпус по адресу: ЯНАО Ямальский район с.Ссяха, ул. Совхозная 12.	159	8	285	12	—	—	20	—	—	—	50250	50460
2	Наружное освещение	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого	159	8	285	12	—	—	20	—	—	—	50250	50460

Сведения о системах освещения и показатели энергетической эффективности использования электрической энергии на цели наружного освещения площадок предприятий, населенных пунктов и автомобильных дорог вне населенных пунктов*

Таблица 2

№ п/п	Наименование системы освещения	Тип освещаемой поверхности**	Нормированная средняя горизонтальная освещенность покрытий	Соответствие фактической средней горизонтальной освещенности нормативной (да/нет)	Наличие системы управления освещением (да/нет)	Количество и установленная мощность светильников						Суммарная установленная мощность, кВт	Время работы системы за год, часов	Освещаемая площадь, тыс. кв. м	Удельная мощность осветительных установок, Вт/кв. м	Суммарный объем потребления электрической энергии за отчетный (базовый) год, тыс. кВт·ч
						со световой отдачей менее 35 лм/Вт		со световой отдачей от 35 до 100 лм/Вт		со световой отдачей более 100 лм/Вт						
						шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт					
						—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
						Итого	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

* Таблица 2 заполняется, если в отчетном (базовом) году совокупная мощность светильников наружного освещения обеледуемого лица (при отсутствии обособленных подразделений или обособленного подразделения) превышает 20 кВт.

** Магистральные дороги, улицы общегородского значения, тротуары, пешеходные переходы, проезды, детские площадки и иные типы освещаемой поверхности
Примечания: Наружное освещение отсутствует.

Основные технические характеристики энергетических ресурсов и их потребление основными технологическими комплексами

№ п/п	Наименование (марка) вида основного технологического комплекса	Тип	Основные технические характеристики*				Сведения о потреблении энергетических ресурсов				Примечание
			установленная мощность по электрической энергии, МВт	установленная мощность по тепловой энергии, Гкал/ч	производительность		№ п/п	вид энергетического ресурса	объем потребления за отчетный (базовый) год		
					единица измерения	значение			единица измерения	значение	

* Сведения не заполняются для технологических комплексов, по производству, передаче и распределению электрической и тепловой энергии

Примечания: Технологические комплексы отсутствуют.

Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемая площадь здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м	Износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб.м·°С)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт·ч/кв. м	Класс энергетической эффективности
			наименование конструкции	краткая характеристика					на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/(кв. м·год)		максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв. м·°С·сут.)			
									фактическая	расчетно-нормативная					
1	Главный корпус по адресу: ЯНАО Ямальский район с.Ссяха, ул. Совхозная 12.	2016	Стены	Стены наружные пеноблоки, мин иплита, металл окасты, перегородки пеноблоки, кирпич.	2571	2571	10900	0	0,503	0,512	—	—	—	—	—
			Окна	пластиковые 2-х камерный стеклопакет											
			Крыша	Крыша металлочерепица, профлист по деревянной обрешетке.											

Примечания: —

Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии) Отсутствует
(в наличии, отсутствует)
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности —
3. Дата утверждения —
4. Соответствие установленным требованиям Программа отсутствует
(соответствует, не соответствует)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности Программа отсутствует
(достигнуты, не достигнуты)

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным значениям*

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			фактическое (по узлам (приборам) учета, расчетам)	расчетно-нормативное за отчетный (базовый) год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции				
1.1	Удельный расход электрической энергии расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 человека.	тыс. кВт. ч. / чел.	2,65	2,6	Обеспечение выключения электроприборов из сети при их неиспользовании (вместо перевода в режим ожидания). Установка средств наглядной агитации по энергосбережению. Обучение ответственных лиц за энергосбережение по программе энергосбережения. Замена ламп накаливания на энергосберегающие. Установка датчиков движения.
1.2	Удельный расход тепловой энергии на 1 кв. метр общей площади.	Гкал / кв. м.	0,509	0,5	Инструктаж персонала по методам энергосбережения. Назначение ответственного за внедрение энергосберегающих мероприятий. Исключение перегрева и переохлаждения воздуха в помещении. Снятие декоративных ограждений с радиаторов отопления. Установка термостатов и регуляторов температуры на радиаторы. Замена устаревших счетчиков тепла на счетчики повышенного класса точности. Замена чугунных радиаторов на более эффективные.
1.3	Удельный расход воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 человека.	куб. м. / чел.	13,46	13,25	Контроль за экономным расходом воды работниками. Ликвидация утечек и несанкционированного расхода воды. Ремонт смесителей и / или замена на экономичные модели.

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			фактическое (по узлам (приборам) учета, расчетам)	расчетно-нормативное за отчетный (базовый) год	
2	По видам проводимых работ				
—	—	—	—	—	—
3	По видам оказываемых услуг				
—	—	—	—	—	—
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
—	—	—	—	—	—
5	По основному технологическому оборудованию				
—	—	—	—	—	—

1 т. т. – 29,31 ГДж

* Обязательно указывается удельный расход энергетических ресурсов и (или) воды для следующих лиц:

- организаций осуществляющих производство электрической (т. т./ тыс. кВт·ч) и (или) тепловой (т. т./ Гкал) энергии;
- организаций осуществляющих регулируемые виды деятельности (отдельно по каждому регулируемому виду деятельности);
- организаций осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды (отдельно по каждому виду передаваемых (транспортируемых) энергетических ресурсов и воды), в том числе: для газотранспортных организаций указывается:
 - товаротранспортная работа ГТС (млн куб. м·км);
 - удельный расход природного газа на собственные нужды ГТС (куб. м/(млн куб. м·км));
 - удельный расход энергетических ресурсов (природного газа, электрической энергии и тепловой энергии) на собственные нужды ГТС (кВт·ч/(млн куб. м·км)).

Описание и показатели энергетической эффективности выполненных энергоресурсосберегающих мероприятий по годам за пять лет, предшествующих году проведения энергетического обследования, обеспечивших снижение потребления энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1	Перечень показателей энергетической эффективности выполненных энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления:				
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.2	Тепловой энергии	Гкал	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.3	Твердого топлива	т	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.4	Жидкого топлива	т	—		—**
—	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1.5	Природного газа	тыс. н. куб. м	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.6	Сжиженного газа	тыс. т	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.7	Сжатого газа	тыс. н. куб. м	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.8	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.9	Моторного топлива	т у.т.	—		—**
1.9.1	бензина	тыс. л	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.9.2	керосина	тыс. л	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.9.4	сжиженного газа	т	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.9.5	сжатого газа	тыс. н. куб. м	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.9.6	твердого топлива	т	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.9.7	жидкого топлива	т	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.10	Воды	тыс. куб. м	—		—**
—	—	—	—	—	—

1 т у. т. – 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 1.9).

Примечания: —

Потенциал энергосбережения и оценка экономии потребляемых энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование ресурса	Затраты (план), тыс. руб.	Годовая экономия ТЭР (план)				Простой срок окупаемости (план), лет
			в натуральном выражении		единица измерения	в стоимостном выражении, тыс. руб.	
			всего	в том числе в результате реализации мероприятий по сокращению потерь при передаче энергетических ресурсов и воды третьим лицам			
1	Электрическая энергия	96	5,81	—	тыс. кВт·ч	127,74	0,752
2	Тепловая энергия	309	46,1	—	Гкал	527,92	0,585
3	Твердое топливо	—	—	—	т	—	—
4	Жидкое топливо	—	—	—	т	—	—
5	Природный газ	—	—	—	тыс. н. куб. м	—	—
6	Сжиженный газ	—	—	—	тыс. т	—	—
7	Сжатый газ	—	—	—	тыс. н. куб. м	—	—
8	Попутный нефтяной газ	—	—	—	тыс. н. куб. м	—	—
9	Моторное топливо	—	—	—	т у.т.	—	—
9.1	бензин	—	—	—	тыс. л	—	—
9.2	керосин	—	—	—	тыс. л	—	—
9.3	дизельное топливо	—	—	—	тыс. л	—	—
9.4	сжиженный газ	—	—	—	т	—	—
9.5	сжатый газ	—	—	—	тыс. н. куб. м	—	—
9.6	твердое топливо	—	—	—	т	—	—
9.7	жидкое топливо	—	—	—	т	—	—
10	Вода	60	0,014	—	тыс. куб. м	4,312	13,915
	Итого	465		—**		659,972	0,705

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 9).

** Не заполняется.

Примечания: —

Сведения о рекомендуемых обеспечивающих мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности*

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятия	Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Годовая экономия денежных средств (план), тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
	Итого	—	—	_**

* Мероприятия, не дающие экономию энергетических ресурсов и воды в натуральном выражении.

** Не заполняется.

Сведения о рекомендуемых мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Сведения о планируемом годовом изменении потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды					Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
		№ п/п	вид энергетического ресурса**	планируемое годовое изменение потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды		в стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)		
				в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте)	единица измерения			
1	Обеспечение выключения электроприборов из сети при их неиспользовании (вместо перевода в режим ожидания)	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-0,68	-14,95	3	Март 2018г.
2	Установка средств наглядной агитации по энергосбережению	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-1,37	-30,12	3	Март 2018г.
3	Обучение ответственных лиц за энергосбережение по программе энергосбережения	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-0,68	-14,95	20	Февраль 2018г.
4	Замена ламп накаливания на энергосберегающие	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-2,74	-60,25	20	Сентябрь 2018г.
5	Установка датчиков движения	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-0,34	-7,47	50	Май 2019г.
6	Инструктаж персонала по методам энергосбережения	1	Тепловая энергия	Гкал	-6,65	-62,58	3	Март 2018г.
7	Назначение ответственного за внедрение энергосберегающих мероприятий	1	Тепловая энергия	Гкал	-6,65	-62,58	3	Март 2018г.
8	Исключение перегрева и переохлаждения воздуха в помещении	1	Тепловая энергия	Гкал	-3,09	-123,18	3	Сентябрь 2018г.
9	Снятие декоративных ограждений с радиаторов отопления	1	Тепловая энергия	Гкал	-6,65	-62,58	10	Август 2018г.
10	Установка термостатов и регуляторов температуры на радиаторы	1	Тепловая энергия	Гкал	-3,32	-31,24	40	Июнь 2019г.
11	Замена устаревших счётчиков	1	Тепловая энергия	Гкал	-6,65	-62,58	50	Май 2019г.

№ п/п	Наименование мероприятия	Сведения о планируемом годовом изменении потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды					Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
		№ п/п	вид энергетического ресурса**	планируемое годовое изменение потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды				
				в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте)	в стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)			
		единица измерения	значение*					
	тепла на счётчики повышенного класса точности							
12	Замена чугунных радиаторов на более эффективные	1	Тепловая энергия	Гкал	-13,09	-123,18	200	Май 2019г.
13	Контроль за экономным расходом воды работниками	1	Вода	тыс. куб. м	-0,0035	-1,078	0	Апрель 2018г.
14	Ликвидация утечек и несанкционированного расхода воды	1	Вода	тыс. куб. м	-0,007	-2,156	30	Сентябрь 2018г.
15	Ремонт смесителей и / или замена на экономичные модели	1	Вода	тыс. куб. м	-0,0035	-1,078	30	Август 2018г.
	Итого		по электрической энергии	тыс. кВт·ч	-5,81	-659,972	465	_***
			по тепловой энергии	Гкал	-46,1			
			по твердому топливу	т у. т.	—			
			по жидкому топливу	т у. т.	—			
			по природному газу	т у. т.	—			
			по сжиженному газу	т у. т.	—			
			по сжатому газу	т у. т.	—			
			по попутному нефтяному газу	т у. т.	—			
			по моторному топливу	т у. т.	—			
			по воде	тыс. куб. м	-0,014			
Общий экономический эффект от реализации мероприятий, тыс. руб./год							659,972	
Простой срок окупаемости (план), лет							0,705	

1 т у. т. – 29,31 ГДж

* При увеличении потребления энергетического ресурса (воды) указывается со знаком «-», при уменьшении потребления энергетического ресурса или воды указывается со знаком «+».

** Допустимые виды энергетических ресурсов и их единицы измерения:

- электроэнергия, тыс. кВт·ч;
- тепловая энергия, Гкал;
- твердое топливо (кроме моторного топлива), т;
- жидкое топливо (кроме моторного топлива), т;
- природный газ, тыс. н. куб. м;
- сжиженный газ, тыс. т.

- сжатый газ, тыс. н. куб. м;
- попутный нефтяной газ, тыс. н. куб. м;
- моторное топливо: бензин, тыс. л;
- моторное топливо: керосин, тыс. л;
- моторное топливо: дизельное топливо, тыс. л;
- моторное топливо: сжиженный газ, т;
- моторное топливо: сжатый газ, н. куб. м;
- моторное топливо: твердое топливо, т;
- моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа), т;
- вода, тыс. куб. м.

*** Не заполняется.

Примечания: —

