

САМОРЕГУЛИРУЕМЫЙ СОЮЗ ЭНЕРГОАУДИТОРОВ

(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

СРО-Э-068, 22.03.2011

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

Общество с ограниченной ответственностью «РосЭкоАудит»

(полное наименование организации (лица), проводившей энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № ЭП-464-2018-43
потребителя энергетических ресурсов

АДМИНИСТРАЦИЯ ИНДЕРСКОГО СЕЛЬСОВЕТА ДОВОЛЕНСКОГО РАЙОНА
НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам обязательного
энергетического обследования

Исполнительный директор ООО
"РосЭкоАудит"

Авдонин Владимир
Алексеевич

(должность, подпись лица (руководителя организации),
проводившего энергетическое обследование, и печать организации
(лица), проводившей энергетическое обследование)

Глава Администрации
Индерского сельсовета
Доволенского района
Новосибирской области

Зенков Геннадий Павлович

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

Директор СРО
"СОЮЗЭНЕРГОАУДИТ"

Камина Александр Иванович

(должность, подпись лица, осуществляющего функции
единоличного исполнительного органа СРО (руководителя
коллегиального исполнительного органа СРО)

Июнь 2018г.

(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования

АДМИНИСТРАЦИЯ ИНДЕРСКОГО СЕЛЬСОВЕТА ДОВОЛЕНСКОГО РАЙОНА НОВОСИБИРСКОЙ
ОБЛАСТИ

(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма Муниципальные бюджетные учреждения
2. Почтовый адрес 632474, Новосибирская область, Доволенский район, с. Индереь, ул. Новая, 24а
3. Место нахождения 632474, Новосибирская область, Доволенский район, с. Индереь, ул. Новая, 24а
4. Полное наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) _____
5. Доля государственной (муниципальной) собственности в уставном капитале организации, % 100
6. Реквизиты организации:
 - 6.1. ОГРН (ОГРНИП) 1025405012830
 - 6.2. ИНН 5420100624
 - 6.3. КПП (для юридических лиц) 542001001
 - 6.4. Банковские реквизиты:
 - 6.4.1. Полное наименование банка СИБИРСКОЕ ГУ БАНКА РОССИИ
 - 6.4.2. БИК 045004001
 - 6.4.3. Расчетный счет 40204810500000000088
 - 6.4.4. Лицевой счет (при наличии) _____
7. Коды по классификаторам:
 - 7.1. Основной код по ОКВЭД2 84.11.3
 - 7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД2 _____
 - 7.3. Код по ОКОГУ _____
8. Ф.И.О., должность руководителя Зенков Геннадий Павлович, Глава Администрации Индерского сельсовета Доволенского района Новосибирской области
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Зенков Геннадий Павлович, Глава Администрации Индерского сельсовета Доволенского района Новосибирской области, 8 (383) 543-32-22, inder-sovet@yandex.ru
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Зенков Геннадий Павлович, Глава Администрации Индерского сельсовета Доволенского района Новосибирской области, 8 (383) 543-32-22, inder-sovet@yandex.ru
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 обследованной организации _____

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

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2013	2014	2015	2016	
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	_***	Услуги государственного управления общего характера	Услуги государственного управления общего характера	Услуги государственного управления общего характера	Услуги государственного управления общего характера	Услуги государственного управления общего характера
2	Код основной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	_***	84.11	84.11	84.11	84.11	84.11
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.	6073	6126	8054	6605	12164
5.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	6073	6126	8054	6605	12164
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
6	Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	справок	337	657	311	236	268
6.1	основной продукции (работ, услуг)	справок	337	657	311	236	268
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	справок	—	—	—	—	—
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	326,534	360,7648	277,5	359,499	326,312
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	326,534	360,7648	277,5	359,499	326,312
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.	28,133	27,853	20,279	28,114	23,002
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т у. т.	28,133	27,853	20,279	28,114	23,002
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т.	—	—	—	—	—
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	2,8	3	3	3	3,6
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	2,8	3	3	3	3,6
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
10	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. куб. м	0,168	0,168	0,168	0,168	0,192
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	0,168	0,168	0,168	0,168	0,192
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	—	—	—	—	—
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	0,00463	0,00455	0,00252	0,00426	0,00189
12	Энергоемкость производства дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	—	—	—	—	—
13	Доля платы за энергетические ресурсы и	%	5,423	5,938	3,483	5,488	2,712

№ 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	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
17	Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:	чел.	6	6	6	6	6
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: —

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:	10	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.1.1	полученной от стороннего источника	10	—	—	—	—	—	—	—	—	—
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	—	—	—	1	—	—	—
1.2.1	полученной от стороннего источника	—	—	1	—	—	—	1	—	—	—
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	Рекомендуется установка прибора учета потребления тепловой энергии.
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.	28,133	27,853	20,279	28,114	23,002	—
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	92,4	83,5	31,5	97,1	56,8	Колебание объемов потребления электрической энергии связано с изменением в потребности для хозяйственных нужд.
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч	92,4	83,5	31,5	97,1	56,8	
1.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	—
1.2.1	в том числе по узлам (приборам) учета	Гкал	—	—	—	—	—	—
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.	3,771	4,584	3,397	3,174	3,012	—
1.9.1	бензина	тыс. л	3,33	4,048	3	2,803	2,66	Колебание объема потребления бензина связано с изменением потребности в данном виде моторного топлива транспортных средств.
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	0,168	0,168	0,168	0,168	0,192	Увеличение объема потребления

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2017	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2013	2014	2015	2016		
								воды связано с изменением в потребности на хозяйственно-питьевые нужды.
1.10.1	в том числе по приборам учета	тыс. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.11	Иных энергетических ресурсов	т у.т.	—	—	—	—	—	—
2	Объем потребления энергетических ресурсов (воды), произведенных для потребления на собственные нужды							
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: —

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(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	92,4	83,5	31,5	97,1	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	92,4	83,5	31,5	97,1	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8
2	Расход											
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	92,4	83,5	31,5	97,1	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8
2.1.1	производственный (технологический) расход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	хозяйственные нужды	92,4	83,5	31,5	97,1	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8
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	92,4	83,5	31,5	97,1	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8
3	Потенциал энергосбережения электрической энергии	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

* 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 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	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	87,367	84,7	84,7
1.2	Собственное производство, всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.1	электрическое отопление	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	87,367	84,7	84,7
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:	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	87,367	84,7	84,7
2.2.1	калориферы воздушные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Горячее водоснабжение	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.4	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.5	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого производственный расход	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	87,367	84,7	84,7
2.6	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	87,367	84,7	84,7
3	Потенциал энергосбережения тепловой энергии	—	—	—	—	6,4	6,4	6,4	2,667	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: —

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	нетопливное использование (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	3,012	84.11.3	2,03	6,115
	Итого	3,012	_**		
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 ОКВЭД2, для осуществления которой используется ТЭР. Если ТЭР используется для осуществления нескольких видов экономической деятельности, коды по ОКВЭД2 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	7,655	9,306	6,897	6,444	6,115	—	—	—	—	—
	Итого	7,655	9,306	6,897	6,444	6,115	—	—	—	—	—
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	Грузоподъемность, т, пассажироместность, чел.	Объем грузоперевозок, 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	1	6 чел.	0,032 тыс. пасс-км	1	Моторное топливо: бензин	По нормам расхода	19,8 л/100 км	19,8 л/100 км	0,039 тыс. км	0,501 тыс. л	0,501 тыс. л	0 тыс. л
2	Сухопутный	ГАЗ 3102	1	4 чел.	0,397 тыс. пасс-км	1	Моторное топливо: бензин	По нормам расхода	10,7 л/100 км	10,7 л/100 км	0,496 тыс. км	2,159 тыс. л	2,159 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	0,168	0,168	0,168	0,168	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	0,168	0,168	0,168	0,168	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	0,168	0,168	0,168	0,168	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
2.1.1	производственный (технологический) расход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	хозяйственно-питьевые нужды	0,168	0,168	0,168	0,168	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого производственный расход	0,168	0,168	0,168	0,168	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
2.4	Нерациональные потери в системах водоснабжения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	0,168	0,168	0,168	0,168	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
3	Потенциал энергосбережения воды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

* 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: —

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:	—	—	4	0,324	—	—	0,324	240	237	235	233	234
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:	—	—	4	0,324	—	—	0,324	240	237	235	233	234
1.3.1	Арендное помещение, расположенное по адресу с. Индере, ул. Новая, 24а	—	—	4	0,324	—	—	0,324	240	237	235	233	234
2	Наружное освещение	40	12	—	—	—	—	12	8647	8646	8644	8643	8640
	Итого	40	12	4	0,324	—	—	12,324	8887	8883	8879	8876	8874

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					
1	Наружное освещение территории Индерекого	Иные типы освещаемой поверхности	10	Да	Да	40	12	—	—	—	—	12	720	0,05	240	8,64

№ 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					
	сельсовета															
					Итого	40	12	—	—	—	—	12	720	0,05	240	8,64

* Таблица 2 заполняется, если в отчетном (базовом) году совокупная мощность светильников наружного освещения обследуемого 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: Суммарный объем потребления электроэнергии определен расчетным способом.

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 общие домовые нужды, кВт·ч/кв. м	Класс энергетической эффективности
			наименование конструкции	краткая характеристика					фактическая	расчетно-нормативная	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.)		

Примечания: Приложение не заполнено, так как обследуемое лицо арендует помещение площадью 100 кв. м в административном здании, расположенном по адресу с. Индербь, ул. Новая, 24а.

Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии) В наличии
(в наличии, отсутствует)
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности Муниципальная долгосрочная целевая программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Индерского сельсовета на 2017-2019 годы"
3. Дата утверждения 21.11.2017г.
4. Соответствие установленным требованиям Соответствует
(соответствует, не соответствует)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности Не достигнуты
(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				
—	—	—	—	—	—
2	По видам проводимых работ				
—	—	—	—	—	—
3	По видам оказываемых услуг				
—	—	—	—	—	—
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
—	—	—	—	—	—
5	По основному технологическому оборудованию				
—	—	—	—	—	—

1 т у. т. = 29,31 ГДж

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

- организаций осуществляющих производство электрической (т у. т./ тыс. кВт·ч) и (или) тепловой (т у. 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 (кг у. т./(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	—		—**
—	—	—	—	—	—
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	—		—**

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
—	—	—	—	—	—
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	—	—	—	тыс. кВт·ч	—	—
2	Тепловая энергия	185	6,4	—	Гкал	11,535	16,038
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	—	—	—	тыс. куб. м	—	—
	Итого	185		—**		11,535	16,038

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 9).

** Не заполняется.

Примечания: —

№ 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)
1	Проведение агитационной работы об экономии топливно-энергетических ресурсов среди персонала	0	0	Август 2018г.
2	Оптимизация работы системы освещения, исключение нерационального использования, регулярное проведение очистки и регулировки светильников	0	0	Август 2018г.
3	Ежегодное обследование помещений на предмет износа в целях своевременного проведения текущего ремонта для уменьшения потерь тепловой энергии в зимний период	0	0	Июль 2018г.
4	Оснащение ввода системы теплоснабжения прибором учета потребления тепловой энергии	15	0	Сентябрь 2019г.
	Итого	15	0	-**

* 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 натуральном выражении (энергетическом эквиваленте)		в стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)		
				единица измерения	значение*			
1	Замена старых деревянных окон на новые пластиковые стеклопакеты	1	Тепловая энергия	Гкал	-6,4	-11,535	185	Июнь 2020г.
		Итого	по электрической энергии	тыс. кВт·ч	—	-11,535	185	_***
			по тепловой энергии	Гкал	-6,4			
			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	—			
Общий экономический эффект от реализации мероприятий, тыс. руб./год								11,535
Простой срок окупаемости (план), лет								16,038

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: —

Сведения о должностных лицах, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Ф.И.О.	Наименование должности	Контактная информация (номера телефонов, факсов, адрес электронной почты)	Основные функции и обязанности по обеспечению мероприятий	Сведения о нормативных актах, определяющих обязанности по обеспечению мероприятий			
					№ п/п	наименование	номер	дата утверждения
1	Зенков Геннадий Павлович	Глава Администрации Индерского сельсовета Доволенского района Новосибирской области	8 (383) 543-32-22, inder- sovnet@yandex.ru	Организация и руководство проведения мероприятий, обеспечение материально-технического оснащения для проведения мероприятий.	1	Распоряжение	2-р	15.01.2016

Примечания: —