

Ассоциация
Саморегулируемая организация
**Межрегиональное содружество
энергоаудиторов**

Юридический адрес:
192019, Санкт-Петербург,
ул. Седова, д. 11, лит. А. оф. 647
тел. (812) 606 61 64,
e-mail: np@sodenergo.ru
www.sodenergo.ru
ОГРН 1127800007862
ИНН 7813290884
КПП 781101001

Исх. № 1277 от «18» августа 2020 г.

Уведомление о регистрации энергетического паспорта

Настоящим сообщаем, что энергетическому паспорту объекта:

Государственное бюджетное общеобразовательное учреждение «Инженерно-технологическая школа № 777» Санкт-Петербурга

(наименования объекта обследования)

присвоен регистрационный номер: ЭП.1310/103-07/2020

(регистрационный номер энергетического паспорта)

В соответствии с п. 2 ст. 17 Федерального закона от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 г. №400.

Директор Ассоциации СРО «МСЭ»



Ю.И. Губский

Ассоциация Саморегулируемая организация «Межрегиональное содружество энергоаудиторов»
(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

СРО-Э-151, 02.04.2013


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


Общество с ограниченной ответственностью «Прогресс-Сити»
(полное наименование организации (лица), проводившей энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № ЭП.1310/103-07/2020
потребителя энергетических ресурсов

Государственное бюджетное общеобразовательное учреждение «Инженерно-технологическая школа № 777»
(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам обязательного
энергетического обследования


Генеральный директор Данилов П.В.
(должность, подпись лица (руководителя организации),
проводившего энергетическое обследование, и печать организации
(лица), проводившей энергетическое обследование)


Директор Князева В.В.
(должность, подпись руководителя организации
(коллективного исполнительного органа организации),
заказавшей проведение энергетического обследования,
или уполномоченного им лица и печать организации)


Директор Губский Ю.И.
(должность, подпись лица, осуществляющего функции
единоличного исполнительного органа СРО (руководителя
коллективного исполнительного органа СРО)

Июль 2020г.

(месяц, год составления паспорта)

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2015	2016	2017	2018	
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	***	Услуги в области образования	Услуги в области образования	Услуги в области образования	Услуги в области образования	Услуги в области образования
2	Код основной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	***	85	85	85	85	85
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.	—	—	—	—	—
5.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
6	Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:		—	—	—	—	—
6.1	основной продукции (работ, услуг)		—	—	—	—	—
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг)		—	—	—	—	—
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	—	—	—	—	15,968
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	15,968
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.	—	—	—	—	597,56
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т у. т.	—	—	—	—	597,56
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т.	—	—	—	—	—
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	—	—	—	—	338,9
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	338,9
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
10	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. куб. м	—	—	—	—	7,991
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	—	—	—	—	7,991
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	—	—	—	—	—
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	—	—	—	—	—
12	Энергоемкость производства дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	—	—	—	—	—
13	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной основной	%	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2015	2016	2017	2018	
	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	—	—	—	—	0,0703
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	—	—	—	—	0,0703
17	Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:	чел.	—	—	—	—	857
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: Здание построено в 2018 году. Статистика по потреблению энергоресурсов за полный базовый год доступна только за 2019 год.

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:	8	—	2	—	—	—	2	—	—	—
1.1.1	полученной от стороннего источника	8	—	2	—	—	—	2	—	—	—
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)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

№ 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**
	учета										
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	Своевременная поверка приборов учета
Тепловая энергия	Своевременная поверка приборов учета
Газ	—
Холодная вода	Своевременная поверка приборов учета
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 2019	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2015	2016	2017	2018		
1	Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего в том числе:	т у.т.	—	—	—	—	597,56	—
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	—	—	—	—	930,318	—
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч	—	—	—	—	930,318	—
1.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	—	—	—	—	3383,33	—
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.	—	—	—	—	—	—
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 (кроме пунктов 1.9.1 – 1.9.4)	т	—	—	—	—	—	—
1.10	Воды, всего	тыс. куб. м	—	—	—	—	7,991	—
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	—	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2019	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2015	2016	2017	2018		
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: Здание построено в 2018 году. Статистика по потреблению энергоресурсов за полный базовый год доступна только за 2019 год.

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениям

(в тыс. кВт·ч)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2015	2016	2017	2018		2020	2021	2022	2023	2024
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	—	—	—	—	930,318	930,318	930,318	930,318	930,318	930,318
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	—	—	—	—	930,318	930,318	930,318	930,318	930,318	930,318
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	—	—	—	—	930,318	930,318	930,318	930,318	930,318	930,318
2.1.1	производственный (технологический) расход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	хозяйственные нужды	—	—	—	—	930,318	930,318	930,318	930,318	930,318	930,318
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	—	—	—	—	930,318	930,318	930,318	930,318	930,318	930,318
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: Здание построено в 2018 году. Статистика по потреблению энергоресурсов за полный базовый год доступна только за 2019 год.

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2015	2016	2017	2018		2020	2021	2022	2023	2024
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	—	—	—	—	3383,33	3383,33	3383,33	3383,33	3383,33	3383,33
1.2	Собственное производство, всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.1	электрическое отопление	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	—	—	—	—	3383,33	3383,33	3383,33	3383,33	3383,33	3383,33
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:	—	—	—	—	3383,33	3383,33	3383,33	3383,33	3383,33	3383,33
2.2.1	калориферы воздушные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Горячее водоснабжение	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.4	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.5	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого производственный расход	—	—	—	—	3383,33	3383,33	3383,33	3383,33	3383,33	3383,33
2.6	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	—	—	—	—	3383,33	3383,33	3383,33	3383,33	3383,33	3383,33
3	Потенциал энергосбережения тепловой 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: Здание построено в 2018 году. Статистика по потреблению энергоресурсов за полный базовый год доступна только за 2019 год.

Сведения по балансу воды и его изменениях

(в тыс. куб. м)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2015	2016	2017	2018		2020	2021	2022	2023	2024
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	—	—	—	—	7,991	7,991	7,991	7,991	7,991	7,991
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	—	—	—	—	7,991	7,991	7,991	7,991	7,991	7,991
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	—	—	—	—	7,991	7,991	7,991	7,991	7,991	7,991
2.1.1	производственный (технологический) расход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	хозяйственно-питьевые нужды	—	—	—	—	7,991	7,991	7,991	7,991	7,991	7,991
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого производственный расход	—	—	—	—	7,991	7,991	7,991	7,991	7,991	7,991
2.4	Нерациональные потери в системах водоснабжения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	—	—	—	—	7,991	7,991	7,991	7,991	7,991	7,991
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: —

Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов

Таблица 1

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

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 обще-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.)		
1	Санкт-Петербург, Лыжный переулок, дом 4, корпус 2, строение 1	2018	Стены	Железобетонные конструкции	29390	29390	—	—	0,45	0,49	—	—	53,21	—	В
			Окна	Пластиковые											
			Крыша	Металлическая											

Примечания: —

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды*

№ п/п	Наименование линии	Вид передаваемого ресурса**	Способ прокладки	Суммарная протяженность, км

* Кроме электрической энергии.

** Допустимые виды:

- тепловая энергия;
- нефть;
- попутный нефтяной газ;
- нефтепродукты;
- газовый конденсат;
- природный газ;
- вода.

Примечания: Организация передачу (транспортировку) электрической энергии не осуществляет. В соответствии с приказом Минэнерго № 400 от 30.06.2014 сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов и рекомендации по их сокращению заполняются (для организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов) по рекомендуемым образцам согласно приложениям N N 15 - 20 к настоящим Требованиям;

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

(км)

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		предшествующие годы				отчетный (базовый) год
		2015	2016	2017	2018	
1	Воздушные линии					
1.1	1150 кВ	—	—	—	—	—
1.2	800 кВ	—	—	—	—	—
1.3	750 кВ	—	—	—	—	—
1.4	500 кВ	—	—	—	—	—
1.5	400 кВ	—	—	—	—	—
1.6	330 кВ	—	—	—	—	—
1.7	220 кВ	—	—	—	—	—
1.8	154 кВ	—	—	—	—	—
1.9	110 кВ	—	—	—	—	—
1.10	35 кВ	—	—	—	—	—
1.11	27,5 кВ	—	—	—	—	—
1.12	20 кВ	—	—	—	—	—
1.13	10 кВ	—	—	—	—	—
1.14	6 кВ	—	—	—	—	—
	Итого от 6 кВ и выше	—	—	—	—	—
1.15	3 кВ	—	—	—	—	—
1.16	2 кВ	—	—	—	—	—
1.17	500 В и ниже	—	—	—	—	—
	Итого ниже 6 кВ	—	—	—	—	—
	Всего по воздушным линиям	—	—	—	—	—
2	Кабельные линии					
2.1	220 кВ	—	—	—	—	—
2.2	110 кВ	—	—	—	—	—
2.3	35 кВ	—	—	—	—	—
2.4	27,5 кВ	—	—	—	—	—
2.5	20 кВ	—	—	—	—	—
2.6	10 кВ	—	—	—	—	—
2.7	6 кВ	—	—	—	—	—
	Итого от 6 кВ и выше	—	—	—	—	—
2.8	3 кВ	—	—	—	—	—
2.9	2 кВ	—	—	—	—	—
2.10	500 В и ниже	—	—	—	—	—

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		предшествующие годы				отчетный (базовый) год
		2015	2016	2017	2018	
	Итого ниже 6 кВ	—	—	—	—	—
	Всего по кабельным линиям	—	—	—	—	—
	Всего по воздушным и кабельным линиям	—	—	—	—	—
3	Шинопроводы					
3.1	800 кВ	—	—	—	—	—
3.2	750 кВ	—	—	—	—	—
3.3	500 кВ	—	—	—	—	—
3.4	400 кВ	—	—	—	—	—
3.5	330 кВ	—	—	—	—	—
3.6	220 кВ	—	—	—	—	—
3.7	154 кВ	—	—	—	—	—
3.8	110 кВ	—	—	—	—	—
3.9	35 кВ	—	—	—	—	—
3.10	27,5 кВ	—	—	—	—	—
3.11	20 кВ	—	—	—	—	—
3.12	10 кВ	—	—	—	—	—
3.13	6 кВ	—	—	—	—	—
	Всего по шинопроводам	—	—	—	—	—

Примечания: Организация передачу (транспортировку) электрической энергии не осуществляет. В соответствии с приказом Минэнерго № 400 от 30.06.2014 сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов и рекомендации по их сокращению заполняются (для организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов) по рекомендуемым образцам согласно приложениям N N 15 - 20 к настоящим Требованиям;

Сведения о количестве трансформаторов и их установленной мощности

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			предшествующие годы								отчетный (базовый) год	
			2015		2016		2017		2018			
			кол-во, шт.	установленная мощность, кВА	кол-во, шт.	установленная мощность, кВА	кол-во, шт.	установленная мощность, кВА	кол-во, шт.	установленная мощность, кВА	кол-во, шт.	установленная мощность, кВА
1	До 2500 вкл.	3–20	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.1		27,5–35	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	От 2500 до 10000 вкл.	3–20	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1		35	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2		110–154	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	От 10000 до 80000 вкл.	3–20	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3.1		27,5–35	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3.2		110–154	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3.3		220	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4	Более 80000	110–154	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4.1		220	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4.2		330 однофазные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4.3		330 трехфазные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4.4		400–500 однофазные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4.5		400–500 трехфазные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4.6	750–1150	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
		Итого	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Примечания: Организация передачу (транспортировку) электрической энергии не осуществляет. В соответствии с приказом Минэнерго № 400 от 30.06.2014 сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов и рекомендации по их сокращению заполняются (для организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов) по рекомендуемым образцам согласно приложениям N N 15 - 20 к настоящим Требованиям;

Сведения о количестве устройств компенсации реактивной мощности и мощности данных устройств

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам								отчетный (базовый) год	
			предшествующие годы									
			2015		2016		2017		2018		кол-во, шт./групп	установленная мощность, Мвар
			кол-во, шт./групп	установленная мощность, Мвар	кол-во, шт./групп	установленная мощность, Мвар	кол-во, шт./групп	установленная мощность, Мвар	кол-во, шт./групп	установленная мощность, Мвар		
1.1	Шунтирующие реакторы	3–20 кВ	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2		27,5–35 кВ	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.3		150–110 кВ	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.4		500 кВ	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.5		750 кВ	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.6		Итого	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1	СК и генераторы в режиме СК	До 15,0 МВА	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2		От 15,0 до 37,5 МВА	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3		50 МВА	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.4		От 75,0 до 100,0 МВА	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.5		160 МВА	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.6		Итого	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3.1	БСК и СТК	0,38–20 кВ	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3.2		35 кВ	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3.3		150–110 кВ	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3.4		220 кВ и выше	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3.5		Итого	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Примечания: Организация передачу (транспортировку) электрической энергии не осуществляет. В соответствии с приказом Минэнерго № 400 от 30.06.2014 сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов и рекомендации по их сокращению заполняются (для организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов) по рекомендуемым образцам согласно приложениям N N 15 - 20 к настоящим Требованиям;

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество за отчетный (базовый) год	Предыдущие годы				Отчетный (базовый) год	Примечание
				2015	2016	2017	2018		
1	Объем передаваемых энергетических ресурсов								
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	—	—	—	—	—	—	—
1.2	Тепловой энергии	Гкал	—	—	—	—	—	—	—
1.3	Нефти	тыс. т	—	—	—	—	—	—	—
1.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—	—
1.5	Нефтепродуктов	тыс. т	—	—	—	—	—	—	—
1.6	Газового конденсата	тыс. т	—	—	—	—	—	—	—
1.7	Природного газа	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—	—
1.8	Воды	тыс. куб. м	—	—	—	—	—	—	—
2	Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов								
2.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	—	—	—	—	—	—
2.2	Тепловой энергии	Гкал		—	—	—	—	—	—
2.3	Нефти	тыс. т		—	—	—	—	—	—
2.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м		—	—	—	—	—	—
2.5	Нефтепродуктов	тыс. т		—	—	—	—	—	—
2.6	Газового конденсата	тыс. т		—	—	—	—	—	—
2.7	Природного газа	тыс. н. куб. м		—	—	—	—	—	—
2.8	Воды	тыс. куб. м		—	—	—	—	—	—
3	Значения утвержденных нормативов потерь по видам энергетических ресурсов								
3.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	—	—	—	—	—	—
3.2	Тепловой энергии	Гкал		—	—	—	—	—	—
3.3	Нефти	тыс. т		—	—	—	—	—	—
3.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м		—	—	—	—	—	—
3.5	Нефтепродуктов	тыс. т		—	—	—	—	—	—
3.6	Газового конденсата	тыс. т		—	—	—	—	—	—
3.7	Природного газа	тыс. н. куб. м		—	—	—	—	—	—
3.8	Воды	тыс. куб. м		—	—	—	—	—	—

* Кроме газового конденсата.

** Не заполняется.

Примечания: Организация передачу (транспортировку) электрической энергии не осуществляет. В соответствии с приказом Минэнерго № 400 от 30.06.2014 сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов и рекомендации по их сокращению заполняются (для организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов) по рекомендуемым образцам согласно приложениям N N 15 - 20 к настоящим Требованиям;

Предложения по сокращению потерь передаваемых энергетических ресурсов и воды при осуществлении деятельности по их передачи третьим лицам

Таблица 1

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты (план), тыс. руб.	Планируемое сокращение потерь в год		Простой срок окупаемости (план), лет	Планируемая дата внедрения, месяц, год	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта	
			в натуральном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.			в натуральном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.
1	По сокращению потерь электрической энергии, тыс. кВт·ч	—	—	—	—	—**	—	
2	По сокращению потерь тепловой энергии, Гкал	—	—	—	—	—**	—	
3	По сокращению потерь нефти, тыс. т	—	—	—	—	—**	—	
4	По сокращению потерь попутного нефтяного газа, тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—**	—	
5	По сокращению потерь нефтепродуктов*, тыс. т	—	—	—	—	—**	—	
6	По сокращению потерь газового конденсата, тыс. т	—	—	—	—	—**	—	
7	По сокращению потерь природного газа, тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—**	—	
8	По сокращению потерь воды, тыс. куб. м	—	—	—	—	—**	—	

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты (план), тыс. руб.	Планируемое сокращение потерь в год		Простой срок окупаемости (план), лет	Планируемая дата внедрения, месяц, год	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта	
			в натуральном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.			в натуральном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.
	Итого	—	—**	—	—	—**	—	—

* Кроме газового конденсата.

** Не заполняется.

Сведения об экономии потребляемых энергетических ресурсов и воды, полученной в результате реализации мероприятий по сокращению потерь передаваемых энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

№ п/п	Наименование ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов и воды		
		в натуральном выражении	единица измерения	в стоимостном выражении, тыс. руб.
1	Электроэнергия	—	тыс. кВт·ч	—
2	Тепловая энергия	—	Гкал	—
3	Котельно-печное топливо	—	т у.т.	—
4	Моторное топливо	—	т у.т.	—
5	Вода	—	тыс. куб. м	—
	Итого	—	—	—

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Не заполняется.

Примечания: Организация передачу (транспортировку) электрической энергии не осуществляет. В соответствии с приказом Минэнерго № 400 от 30.06.2014 сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов и рекомендации по их сокращению заполняются (для организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов) по рекомендуемым образцам согласно приложениям N N 15 - 20 к настоящим Требованиям;

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)
1	Разработка положений о поощрении сотрудников по экономии ТЭР, все энергоресурсы	0	0	Апрель 2021г.
2	Издание приказов для распределения должностных обязанностей во исполнении программы энергосбережения	0	0	Апрель 2021г.
3	Повышение квалификации персонала ответственного за выполнение программы энергосбережения	0	0	Апрель 2021г.
4	Плановое проведение ППР в электроустановках	0	0	Апрель 2021г.
5	Создание журналов учета оборудования и его амортизации	0	0	Апрель 2021г.
6	Создание журналов поверки приборов учета для своевременного контроля их состояния	0	0	Апрель 2021г.
7	Выявление нерационального использования электроэнергии	0	0	Апрель 2021г.
8	Закупка оборудования высшего класса энергоэффективности	0	0	Апрель 2021г.
9	Организация графиков работы системы освещения с максимальным использованием естественной освещенности	0	0	Апрель 2021г.
10	Закупка парка приборов для проведения ППР (тепловизор, клещи).	120	0	Февраль 2022г.
11	Установка средств наглядной агитации по энергосбережению	10	0	Март 2021г.
12	Внедрение энергоменеджмента в организации	0	0	Апрель 2021г.
	Итого	130	0	..**

* Мероприятия, не дающие экономии 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	Заключение энергосервисных договоров по модернизации системы освещения	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч			0	Июнь 2022г.
		Итого	по электрической энергии	тыс. кВт·ч	—	—	0	
			по тепловой энергии	Гкал	—			
			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						—		
Простой срок окупаемости (план), лет						—		

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	Чернигов Дмитрий Александрович	заместитель директора по административно-хозяйственной работе		Контроль за энергоэффективной работой организации				

Примечания: —

Сведения по балансу природного газа и о его изменениях

(в тыс. куб. м)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2015	2016	2017	2018		2020	2021	2022	2023	2024
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	Расход										
2.1	На собственные нужды, всего, в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.1	на отопительные котельные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	на электростанции собственных нужд	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.3	на компримирование (топливный газ газоперекачивающего агрегата) (далее - ГПА)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.4	на запуск ГПА (пусковой газ)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.5	на сжигание промстоков	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.6	на подогрев жидких и газообразных продуктов	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.7	на подогрев топливного и пускового газа	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.8	на продувки наземного оборудования	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.9	на условно-постоянные технологические нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.10	на компрессорные установки (топливный газ)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.11	на нагрев технологических потоков, всего, в том числе	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.11.1	на нагрев газов регенерации адсорбентов	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.11.2	на нагрев кубовой жидкости ректификационных, десорбционных колонн	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.11.3	на нагрев прочих технологических потоков	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.12	на переработку газа	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.13	на переработку конденсата	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.14	на печи дожигания вредных отходов	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.15	на проведение плановых ремонтов оборудования	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.16	прочие собственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2	Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2.1	технологические потери (утечки)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2.2	пластовые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2015	2016	2017	2018		2020	2021	2022	2023	2024
	Итого суммарный расход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

* 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.

** Указывается для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти), подземное хранение природного газа.

*** Указывается для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти).

**** Указывается для организаций, осуществляющих подземное хранение природного газа.

***** Указывается для организаций, осуществляющих переработку природного газа.

Примечания: В соответствии с приказом Минэнерго № 400 от 30.06.2014 сведения об объеме используемых энергетических ресурсов (для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти), подземное хранение природного газа, переработку природного газа) по рекомендуемым образцам согласно приложениям N N 25 - 29 к настоящим Требованиям;

Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов, альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии

№ п/п	Статья	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
			2015	2016	2017	2018		2020	2021	2022	2023	2024
1	Количество тепла уходящих газов газотурбинной установки (далее - ГТУ) и электростанций собственных нужд (далее - ЭСН)											
1.1	Возможная выработка тепловой энергии на установленных теплоутилизаторах	Гкал	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2	Фактическое использование тепловой энергии теплоутилизаторов	Гкал	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	Потенциальная энергия сжатого газа											
2.1	Количество турбодетандерных установок	шт.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2	Объем электрической энергии, выработанной на турбодетандерных установках	тыс. кВт•ч	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	Горючие ВЭР (отработанные ГСМ)											
3.1	Объем отработанных ГСМ	т у. т.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3.2	Фактическое использование отработанных ГСМ	т у. т.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4	Фактическая экономия ТЭР от использования ВЭР и ВИЭ, всего, в том числе:											
4.1	электрической энергии	тыс. кВт•ч	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4.2	природного газа	тыс. куб. м	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4.3	тепловой энергии	Гкал	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

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.

Примечания: В соответствии с приказом Минэнерго № 400 от 30.06.2014 сведения об объеме используемых энергетических ресурсов (для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти), подземное хранение природного газа, переработку природного газа) по рекомендуемым образцам согласно приложениям N N 25 - 29 к настоящим Требованиям;

Сведения об основных технических характеристиках и о потреблении энергетических ресурсов дожимными компрессорными станциями*

Таблица 1

№ п/п	Наименование дожимной компрессорной станции (далее - ДКС), номер компрессорного цеха (далее - КЦ)	Данные по ГПА			Объем потребления энергоресурсов за отчетный (базовый) год	
		тип ГПА	тип нагнетателя	установленная мощность ГПА, МВт	потребление природного газа, тыс. куб. м	потребление электрической энергии, тыс. кВт·ч
Итого					—	—

* Заполняется для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти).

Сведения об основных технических характеристиках и о потреблении энергетических ресурсов компрессорными станциями**

Таблица 2

№ п/п	Наименование компрессорной станции (далее - КС), номер КЦ	Данные по ГПА			Данные по установке очистки газа (далее - УОГ)		Объем потребления энергоресурсов за отчетный (базовый) год			
		тип ГПА	тип нагнетателя	установленная мощность ГПА, МВт	тип УОГ	установленная мощность вентиляторов, МВт	потребление природного газа на собственные технологические нужды (далее - СТН), тыс. куб. м		потребление электрической энергии на СТН, тыс. кВт·ч	
							на компримирование	на прочие нужды	на компримирование	на прочие нужды
Итого							—	—	—	—

* Заполняется для организаций, осуществляющих подземное хранение природного газа.

Примечания: В соответствии с приказом Минэнерго № 400 от 30.06.2014 сведения об объеме используемых энергетических ресурсов (для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти), подземное хранение природного газа, переработку природного газа) по рекомендуемым образцам согласно приложениям N N 25 - 29 к настоящему Требованию;

Сведения об основных технических характеристиках и о потреблении энергетических ресурсов электростанциями собственных нужд

№ п/п	Тип ЭСН	Год ввода в эксплуатацию	Вид ЭСН	Номинальная электрическая мощность ЭСН, кВт	Номинальный КПД ЭСН	Удельный расход топлива за отчетный (базовый) год, кг у. т./кВт·ч	Выработка электрической энергии за отчетный (базовый) год, тыс. кВт·ч	Потребление природного газа за отчетный (базовый) год, тыс. куб. м
Итого						—	—	—

Примечания: В соответствии с приказом Минэнерго № 400 от 30.06.2014 сведения об объеме используемых энергетических ресурсов (для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти), подземное хранение природного газа, переработку природного газа) по рекомендуемым образцам согласно приложениям N N 25 - 29 к настоящим Требованиям;

Сведения об основных технических характеристиках и о потреблении энергетических ресурсов отопительными котельными

№ п/п	Наименование и место расположения котельной	Год ввода в эксплуатацию	Количество котлов, шт.		Проектная мощность котельной, Гкал/ч	КПД при номинальной нагрузке, %		Потребление котельно-печного топлива за отчетный (базовый) год, тыс. т у. т.	Выработка тепловой энергии за отчетный (базовый) год, Гкал
			паровые	водогрейные		паспортный	фактический		
		Итого	—	—	—		*	—	—

* Не заполняется.

Примечания: В соответствии с приказом Минэнерго № 400 от 30.06.2014 сведения об объеме используемых энергетических ресурсов (для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти), подземное хранение природного газа, переработку природного газа) по рекомендуемым образцам согласно приложениям N N 25 - 29 к настоящим Требованиям;

Сведения о потреблении природного газа, электрической энергии
и тепловой энергии в газотранспортной организации

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*			
				2020	2021	2022	2023
1	Потребление природного газа, всего, в том числе:	тыс. куб. м	—	—	—	—	—
1.1	на собственные нужды, всего, в том числе:	тыс. куб. м	—	—	—	—	—
1.1.1	на компримирование	тыс. куб. м	—	—	—	—	—
1.1.2	на прочие собственные нужды	тыс. куб. м	—	—	—	—	—
1.2	технологические потери (утечки)	тыс. куб. м	—	—	—	—	—
2	Потребление электрической энергии, всего, в том числе:	тыс. кВт ч	—	—	—	—	—
2.1	на собственные нужды, всего, в том числе:	тыс. кВт ч	—	—	—	—	—
2.1.1	на компримирование	тыс. кВт ч	—	—	—	—	—
2.1.2	на прочие собственные нужды	тыс. кВт ч	—	—	—	—	—
2.2	технологические потери	тыс. кВт ч	—	—	—	—	—
3	Потребление тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	—	—	—	—	—
3.1	на собственные нужды	Гкал	—	—	—	—	—
3.2	нерациональные потери	Гкал	—	—	—	—	—
	Итого	т у. т.	—	—	—	—	—

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.

Примечания: Организация не осуществляет газотранспортную деятельность

Сведения по балансу расхода природного газа в газотранспортной организации

(в тыс. куб. м)

№ п/п	Статья баланса	Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*			
			2020	2021	2022	2023
1	На собственные нужды, всего, в том числе:	—	—	—	—	—
1.1	на компримирование	—	—	—	—	—
1.2	на прочие собственные нужды, всего, в том числе:	—	—	—	—	—
1.2.1	на прочие собственные нужды КС	—	—	—	—	—
1.2.2	на прочие собственные нужды ЛЧ, ГРС, ГИС	—	—	—	—	—
1.2.3	на иные прочие собственные нужды	—	—	—	—	—
2	Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе:	—	—	—	—	—
2.1	технологические потери (утечки)	—	—	—	—	—
2.2	потери из-за аварий и иных инцидентов	—	—	—	—	—
	Итого	—	—	—	—	—

* 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: Организация не осуществляет газотранспортную деятельность

Сведения по балансу электрической энергии в газотранспортной организации

(в тыс. кВт·ч)

№ п/п	Статья баланса	Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*			
			2020	2021	2022	2023
1	Приход					
1.1	Сторонний источник	—	—	—	—	—
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	—	—	—	—	—
2	Расход					
2.1	На собственные нужды, всего, в том числе:	—	—	—	—	—
2.1.1	на компримирование	—	—	—	—	—
2.1.2	на прочие собственные нужды, всего, в том числе:	—	—	—	—	—
	на прочие собственные нужды КС	—	—	—	—	—
	на прочие собственные нужды ЛЧ, ГРС, ГИС	—	—	—	—	—
	на иные прочие собственные нужды	—	—	—	—	—
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—
	подключенные от стороннего источника	—	—	—	—	—
	подключенные от собственного источника	—	—	—	—	—
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	—	—	—	—	—

* 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: Организация не осуществляет газотранспортную деятельность

Сведения по балансу тепловой энергии в газотранспортной организации

(в Гкал)

№ п/п	Статья баланса	Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*			
			2020	2021	2022	2023
1	Приход					
1.1	Сторонний источник	—	—	—	—	—
1.2	Собственное производство, всего, в том числе:	—	—	—	—	—
1.2.1	за счет использования ВЭР и ВИЭ	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	—	—	—	—	—
2	Расход					
2.1	На собственные нужды, всего, в том числе:	—	—	—	—	—
2.1.1	на технологические нужды основного производства	—	—	—	—	—
2.1.2	на технологические нужды вспомогательных производств	—	—	—	—	—
2.1.3	на прочие собственные нужды	—	—	—	—	—
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—
	подключенные от стороннего источника	—	—	—	—	—
	подключенные от собственного источника	—	—	—	—	—
2.3	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—
	Итого производственный расход	—	—	—	—	—
2.4	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	—	—	—	—	—

* 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: Организация не осуществляет газотранспортную деятельность